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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 1H RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 4H RRCID -> 289598 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N		-0-					259
02	3360	X	2958	-0-	-402	-0-	2943	2	15	9	N	14					273
03	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3340	2	19	9	N	17	151	1			139
04	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3289	2	28	9	N	25					164
05	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	3280	2	31	9	N	28					192
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					192

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7377	2	67	9	N	61					217
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5832	2	24	9	N	22					239
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7070	2	28	9	N	25	163	1			101
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5566	2	36	9	N	33					134
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4662	2	21	9	N	19					153
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	#	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	342	-0-	-228	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

01	620	#	439	-0-	-181	-0-	428	2	11	9	N	10					46
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11					57
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13					70
04	600	#	467	-0-	-133	-0-	454	2	13	9	N	12					82
05	651	#	420	-0-	-231	-0-	407	2	13	9	N	12					94
06	660	#	336	-0-	-324	-0-	325	2	11	9	N	10					104

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					62
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					62
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					65
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	N	35					100
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	3	44	9	N	40					140
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	13	3	10	9	N	9					149

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					23
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					23
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	59					111
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	97	1			64
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					117
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	43	1			80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

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

INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 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
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	100	3	44	9	N	40					241
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	92	3	33	9	N	30	172	1			99
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	154	3	52	9	N	47	77	1			69
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	116	3	45	9	N	41					110
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	97	3	39	9	N	35					145
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	161	3	46	9	N	42					187

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	840	#	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	#	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	840	#	621	-0-	-219	-0-	621	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	#	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			Y	-0-					51
02	1344	#	933	-0-	-411	-0-	933	3			Y	-0-					51
03	1612	#	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					51
04	1560	#	1175	-0-	-385	-0-	1175	3			Y	-0-					51
05	1612	#	985	-0-	-627	-0-	985	3			Y	-0-					51
*06	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					51

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721

01	1085	#	607	-0-	-478	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	980	#	547	-0-	-433	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	806	#	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	8565	R	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
05	8774	R	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
*06	6229	R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	830	-0-	-460	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	357	-0-	-963	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. //CONT.// 800520
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 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
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1735	3	58	9	N	53					220
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1559	3	63	9	N	57	181	1			96
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	3	75	9	N	68					164
04	1530	N	662	-0-	-868	-0-	651	3	11	9	N	10					174
05	1581	N	53	-0-	-1528	-0-	53	3			N	-0-					174
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	1					175

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

01	2769	X	520	-0-	-2249	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

01	1178	#	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1178	#	993	-0-	-185	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	926	-0-	-94	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*06	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	17	7			-0-
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	548	-0-	-227	-0-	66	1	481	2	N	1					2
							1	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	65	1	577	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	74	1	663	2	N	-0-	1	1			1
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	4					99
							4	9									
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	62	2	N	3					102
							3	9									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-					102
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					102
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	5					107
							6	9									
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	5					112
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	139	1	1013	2	N	1					2
							1	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	834	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-	1	1			1
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	100	1	904	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	238	1	2235	2	N	-0-	1	1			1
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622

01	248	N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	2	N	-0-					9
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	15	1	133	2	N	-0-					9
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	N	-0-					9
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					9
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					9
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					9

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	537	-0-	-52	-0-	65	1	472	2	N	-0-					1
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	46	1	409	2	N	-0-					1
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	N	-0-					1
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	54	1	455	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	1					1
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 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
01	229274	X	229274	-0-	-0-	-0-	63	1	228294	2	Y	834	832	1			295
							917	9									
02	186138	X	186138	-0-	-0-	-0-	54	1	184938	2	Y	923	900	1			318
							131	4	1015	9							
03	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	44	1	150100	2	Y	694	739	1			273
							763	9									
04	135564	X	135564	-0-	-0-	-0-	36	1	134870	2	Y	598	619	1			252
							658	9									
05	140477	X	140477	-0-	-0-	-0-	30	1	139860	2	Y	534	522	1			264
							587	9									
*06	137376	X	137376	-0-	-0-	-0-	39	1	136817	2	Y	473	491	1			246
							520	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	6666	-0-	-3316	-0-	182	1	6467	2	Y	15	33	1			11
							17	9									
02	9016	X	6412	-0-	-2604	-0-	163	1	6198	2	Y	31	11	1			31
							17	4	34	9							
03	9486	X	6008	-0-	-3478	-0-	182	1	5761	2	Y	59	56	1			34
							65	9									
04	9180	X	6131	-0-	-3049	-0-	253	1	5789	2	Y	81	25	1			90
							89	9									
05	9486	X	6645	-0-	-2841	-0-	32	1	6539	2	Y	67	102	1			55
							74	9									
*06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	36	1	7421	2	Y	66	65	1			56
							73	9									

KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821

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

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	31276	X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-					-0-
03	34627	X	4546	-0-	-30081	-0-	1672	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	-0-					-0-
05	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 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
01	83483	X	69771	-0-	-13712	-0-	69771	2			Y	-0-					14
02	75404	X	63569	-0-	-11835	-0-	63569	2			Y	-0-					14
03	77500	X	65954	-0-	-11546	-0-	65954	2			Y	-0-					14
04	72270	X	72107	-0-	-163	-0-	72107	2			Y	-0-					14
05	77448	X	77448	-0-	-0-	-0-	77448	2			Y	-0-					14
*06	90394	X	90394	-0-	-0-	-0-	90394	2			Y	-0-					14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 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
01	75330	X	53711	-0-	-21619	-0-	56	1	53655	2	Y	-0-					-0-
02	59696	X	6663	-0-	-53033	-0-	39	1	6624	2	Y	-0-					-0-
03	64728	X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	-0-					-0-
04	51990	X	8879	-0-	-43111	-0-	78	1	8801	2	Y	-0-					-0-
05	53723	X	8535	-0-	-45188	-0-	101	1	8434	2	Y	-0-					-0-
06	51990	X	28862	-0-	-23128	-0-	124	1	28736	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62000	X	56980	-0-	-5020	-0-	178	1	56798	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	56000	X	41853	-0-	-14147	-0-	123	1	41730	2	N	-0-	1	1			-0-
03	60977	X	57873	-0-	-3104	-0-	142	1	57731	2	N	-0-					-0-
04	57090	X	54671	-0-	-2419	-0-	130	1	54541	2	N	-0-					-0-
05	58993	X	53683	-0-	-5310	-0-	137	1	53546	2	N	-0-					-0-
06	56010	X	50466	-0-	-5544	-0-	115	1	50351	2	N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138353	X	118166	-0-	-20187	-0-	122	1	118038	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	126448	X	107098	-0-	-19350	-0-	123	1	106975	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	133362	X	99828	-0-	-33534	-0-	121	1	99706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	124140	X	82999	-0-	-41141	-0-	106	1	82893	2	Y	-0-					-0-
05	118575	X	85342	-0-	-33233	-0-	131	1	85211	2	Y	-0-					-0-
06	114750	X	86377	-0-	-28373	-0-	125	1	86252	2	Y	-0-					-0-

KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66774	X	46402	-0-	-20372	-0-	225	1	45766	2	N	374	201	1			799
							411	9									
02	57456	X	41635	-0-	-15821	-0-	335	1	40728	2	N	268	383	1			684
							277	4	295	9							
03	59489	X	50896	-0-	-8593	-0-	357	1	50122	2	N	379	770	1			293
							417	9									
04	56400	X	10143	-0-	-46257	-0-	72	1	9962	2	N	99	182	1			210
							109	9									
05	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					210
06	49260	X	79	-0-	-49181	-0-	79	1			N	-0-					210

REDWOOD WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71331	X	62652	-0-	-8679	-0-	62652	2			Y	-0-					-0-
02	64344	X	58107	-0-	-6237	-0-	58107	2			Y	-0-					-0-
03	69533	X	62892	-0-	-6641	-0-	62892	2			Y	-0-					-0-
04	65220	X	57310	-0-	-7910	-0-	57310	2			Y	-0-					-0-
05	66278	X	59831	-0-	-6447	-0-	59831	2			Y	-0-					-0-
*06	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	72082	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

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
01	60047	X	55221	-0-	-4826	-0-	90	1	55131	2	Y	-0-					-0-
02	54236	X	48755	-0-	-5481	-0-	83	1	48616	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
03	60047	X	56203	-0-	-3844	-0-	90	1	56113	2	Y	-0-					-0-
04	56310	X	54163	-0-	-2147	-0-	80	1	54083	2	Y	-0-					-0-
05	57257	X	54488	-0-	-2769	-0-	67	1	54421	2	Y	-0-					-0-
06	54390	X	50957	-0-	-3433	-0-	56	1	50901	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

01	10571	X	6487	-0-	-4084	-0-	8	1	6262	2	Y	197	75	1			762
							217	9									
02	8904	X	6932	-0-	-1972	-0-	14	1	6763	2	Y	125	346	1			541
							17	4	138	9							
03	9083	X	8296	-0-	-787	-0-	7	1	8134	2	Y	141	261	1			421
							155	9									
04	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	5	1	7637	2	Y	49					470
							54	9									
05	7688	X	7087	-0-	-601	-0-	7	1	6981	2	Y	90	153	1			407
							99	9									
06	8040	X	6650	-0-	-1390	-0-	7	1	6543	2	Y	91	125	1			373
							100	9									

HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271

01	38533	X	34177	-0-	-4356	-0-	34177	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	22115	-0-	-12689	-0-	22087	2	28	4	N	-0-					-0-
03	38533	X	24860	-0-	-13673	-0-	24860	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	18989	-0-	-18301	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	13845	-0-	-24688	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	11915	-0-	-21145	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

01	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
02	65961	X	65961	-0-	-0-	-0-	65854	2	107	4	Y	-0-					-0-
03	69905	X	64295	-0-	-5610	-0-	64295	2			Y	-0-					-0-
04	64920	X	62192	-0-	-2728	-0-	62192	2			Y	-0-					-0-
05	93326	X	93326	-0-	-0-	-0-	93326	2			Y	-0-					-0-
*06	111849	X	111849	-0-	-0-	-0-	111849	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

01	10354	X	6622	-0-	-3732	-0-	6622	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	34405	2	48	4	Y	-0-					-0-
03	38975	X	38975	-0-	-0-	-0-	38944	2	31	9	Y	28	11	1			17
04	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	25483	2	36	9	Y	33	30	1			20
05	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24131	2	43	9	Y	39	37	1			22
06	23100	X	21610	-0-	-1490	-0-	21560	2	50	9	Y	45	31	1			36

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	8675	3			Y	-0-					55
02	8764	X	7038	-0-	-1726	-0-	48	1	6786	3	Y	11	53	1			13
							192	4	12	9							
03	9145	X	5538	-0-	-3607	-0-	187	1	5294	3	Y	52					65
							57	9									
04	8850	X	5375	-0-	-3475	-0-	143	1	5199	3	Y	30					95
							33	9									
05	9083	X	6125	-0-	-2958	-0-	155	1	5949	3	Y	19					114
							21	9									
06	8400	X	5500	-0-	-2900	-0-	131	1	5350	3	Y	17					131
							19	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	9998	-0-	-13779	-0-	156	1	9591	2	Y	228	262	1			162
							251	9									
02	19656	X	109	-0-	-19547	-0-	23	1	2	4	Y	76	163	1			75
							84	9									
03	21359	X	68	-0-	-21291	-0-	4	1	1	2	Y	57	99	1			33
							63	9									
04	16740	X	395	-0-	-16345	-0-	71	1	316	2	Y	7	24	1			16
							8	9									
05	16678	X	15309	-0-	-1369	-0-	156	1	15095	2	Y	53	25	1			44
							58	9									
*06	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	155	1	16699	2	Y	44	50	1			38
							48	9									

KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37262	X	-0-	-0-	-37262	-0-					N	-0-					50
02	48216	X	-0-	-0-	-48216	-0-					N	-0-					50
03	53382	X	23699	-0-	-29683	-0-	358	1	23341	2	N	-0-					50
04	66172	X	66172	-0-	-0-	-0-	597	1	65575	2	N	-0-					50
05	86704	X	86704	-0-	-0-	-0-	620	1	86084	2	N	-0-					50
*06	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	600	1	71758	2	N	-0-					50

REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 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
01	38455	X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	2			Y	-0-					-0-
02	34976	X	34976	-0-	-0-	-0-	34976	2			Y	-0-					-0-
03	37603	X	35348	-0-	-2255	-0-	35348	2			Y	-0-					-0-
04	37200	X	31091	-0-	-6109	-0-	31091	2			Y	-0-					-0-
05	38719	X	31691	-0-	-7028	-0-	31691	2			Y	-0-					-0-
06	37470	X	36116	-0-	-1354	-0-	36116	2			Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 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
01	62713	X	54671	-0-	-8042	-0-	54671	2			Y	-0-					-0-
02	55552	X	42284	-0-	-13268	-0-	1	1	42283	2	Y	-0-					-0-
03	60264	X	52227	-0-	-8037	-0-	52227	2			Y	-0-					-0-
04	57180	X	48753	-0-	-8427	-0-	48753	2			Y	-0-					-0-
05	57164	X	49325	-0-	-7839	-0-	49325	2			Y	-0-					-0-
06	52920	X	46678	-0-	-6242	-0-	46678	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

01	43400	X	41242	-0-	-2158	-0-	41242	2			Y	-0-			-0-
02	39116	X	26503	-0-	-12613	-0-	1	1	26502	2	Y	-0-			-0-
03	42377	X	40278	-0-	-2099	-0-	40278	2			Y	-0-			-0-
04	40890	X	35091	-0-	-5799	-0-	35091	2			Y	-0-			-0-
05	41664	X	34118	-0-	-7546	-0-	34118	2			Y	-0-			-0-
06	39900	X	33923	-0-	-5977	-0-	33923	2			Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

01	70959	X	70959	-0-	-0-	-0-	70959	2			Y	-0-			-0-
02	64186	X	64186	-0-	-0-	-0-	64186	2			Y	-0-			-0-
03	70029	X	68991	-0-	-1038	-0-	68991	2			Y	-0-			-0-
04	68670	X	-0-	-0-	-68670	-0-					Y	-0-			-0-
05	71052	X	70706	-0-	-346	-0-	70706	2			Y	-0-			-0-
06	68760	X	65801	-0-	-2959	-0-	65801	2			Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143

01	41819	X	32525	-0-	-9294	-0-	32	1	32493	2	Y	-0-			-0-
02	37884	X	24278	-0-	-13606	-0-	165	1	24113	2	Y	-0-			-0-
03	40207	X	33109	-0-	-7098	-0-	25	1	33084	2	Y	-0-			-0-
04	36150	X	32930	-0-	-3220	-0-	48	1	32882	2	Y	-0-			-0-
05	34999	X	32731	-0-	-2268	-0-	76	1	32655	2	Y	-0-			-0-
06	32040	X	31538	-0-	-502	-0-	77	1	31461	2	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

01	65875	X	59991	-0-	-5884	-0-	59991	2			Y	-0-			-0-
02	58828	X	42506	-0-	-16322	-0-	1	1	42505	2	Y	-0-			-0-
03	64201	X	59730	-0-	-4471	-0-	1	1	59729	2	Y	-0-			-0-
04	60960	X	55800	-0-	-5160	-0-	55800	2			Y	-0-			-0-
05	61442	X	57009	-0-	-4433	-0-	57009	2			Y	-0-			-0-
06	58050	X	39449	-0-	-18601	-0-	39449	2			Y	-0-			-0-

MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

01	60481 X	55314	-0-	-5167	-0-	55314	2			Y	-0-					-0-
02	53788 X	49065	-0-	-4723	-0-	49065	2			Y	-0-					-0-
03	58311 X	55447	-0-	-2864	-0-	55447	2			Y	-0-					-0-
04	65915 X	65915	-0-	-0-	-0-	65915	2			Y	-0-					-0-
05	56017 X	53643	-0-	-2374	-0-	53643	2			Y	-0-					-0-
06	53670 X	50360	-0-	-3310	-0-	50360	2			Y	-0-					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

01	53723 X	-0-	-0-	-53723	-0-					Y	-0-					-0-
02	47572 X	45788	-0-	-1784	-0-	45714	2	74	4	Y	-0-					-0-
03	51925 X	46984	-0-	-4941	-0-	46984	2			Y	-0-					-0-
04	46830 X	46566	-0-	-264	-0-	46566	2			Y	-0-					-0-
05	50685 X	-0-	-0-	-50685	-0-					Y	-0-					-0-
06	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-					Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056

01	64604 X	61190	-0-	-3414	-0-	61190	2			Y	-0-					-0-
02	57820 X	52848	-0-	-4972	-0-	52848	2			Y	-0-					-0-
03	63674 X	59320	-0-	-4354	-0-	59320	2			Y	-0-					-0-
04	74868 X	74868	-0-	-0-	-0-	74868	2			Y	-0-					-0-
05	61752 X	59940	-0-	-1812	-0-	59940	2			Y	-0-					-0-
06	59220 X	56719	-0-	-2501	-0-	56702	2	17	9	Y	15	10	1			5

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

01	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	1	1	61369	2	Y	-0-					358
*02	49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1	1	49613	2	Y	-0-	238	1			78
						1	4									
03	59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1	1	59614	2	Y	-0-					78
04	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	1	1	56370	2	Y	-0-					78
05	56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	1	1	56860	2	Y	-0-					78
*06	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1	1	53367	2	Y	-0-					78

MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

01	64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	18	1	64498	2	Y	122	113	1			43
						134	9									
02	56474 X	56474	-0-	-0-	-0-	16	1	56389	2	Y	26	60	1			9
						40	4	29	9							
03	61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	18	1	61695	2	Y	23	23	1			9
						25	9									
04	54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	15	1	54981	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	55030 X	55030	-0-	-0-	-0-	12	1	55018	2	Y	-0-					-0-
*06	54161 X	54161	-0-	-0-	-0-	15	1	54146	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 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
01	102396	X	102396	-0-	-0-	-0-	28	1	102137	2	Y	210	204	1			74
							231	9									
02	98256	X	98256	-0-	-0-	-0-	29	1	97927	2	Y	210	212	1			72
							69	4	231	9							
03	108370	X	108370	-0-	-0-	-0-	32	1	108103	2	Y	214	202	1			84
							235	9									
04	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	25	1	92141	2	Y	175	185	1			74
							193	9									
05	90632	X	90632	-0-	-0-	-0-	19	1	90451	2	Y	147	148	1			73
							162	9									
*06	86190	X	86190	-0-	-0-	-0-	25	1	86064	2	Y	92	117	1			48
							101	9									

WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 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
01	41478	X	35940	-0-	-5538	-0-	30	1	35871	2	Y	35	4	1			41
							39	9									
02	37436	X	32181	-0-	-5255	-0-	57	1	31969	2	Y	78	6	1			113
							69	4	86	9							
03	41447	X	36079	-0-	-5368	-0-	19	1	35955	2	Y	95	8	1			200
							105	9									
04	40110	X	35524	-0-	-4586	-0-	15	1	35474	2	Y	32					232
							35	9									
05	41416	X	36514	-0-	-4902	-0-	22	1	36425	2	Y	61	28	1			265
							67	9									
06	34920	X	34228	-0-	-692	-0-	21	1	34201	2	Y	5	76	1			194
							6	9									

DOGWOOD STATE WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69502	X	66700	-0-	-2802	-0-	66700	2			Y	-0-					-0-
02	62776	X	59892	-0-	-2884	-0-	59892	2			Y	-0-					-0-
03	68727	X	67456	-0-	-1271	-0-	67456	2			Y	-0-					-0-
04	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	79715	2			Y	-0-					-0-
05	68200	X	66459	-0-	-1741	-0-	66459	2			Y	-0-					-0-
06	65280	X	63980	-0-	-1300	-0-	63980	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	10929	-0-	-6152	-0-	10909	2	20	9	Y	18	18	1			10
02	15428	X	11389	-0-	-4039	-0-	11287	2	35	4	Y	61	42	1			29
							67	9									
03	16585	X	14013	-0-	-2572	-0-	13961	2	52	9	Y	47	48	1			28
04	15120	X	14658	-0-	-462	-0-	14645	2	13	9	Y	12	33	1			7
05	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15678	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	13560	X	12275	-0-	-1285	-0-	12264	2	11	9	Y	10	8	1			8

REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72602	X	68147	-0-	-4455	-0-	68147	2			Y	-0-					-0-
02	63504	X	60909	-0-	-2595	-0-	60909	2			Y	-0-					-0-
03	72509	X	66447	-0-	-6062	-0-	66447	2			Y	-0-					-0-
04	70170	X	65882	-0-	-4288	-0-	65882	2			Y	-0-					-0-
05	72509	X	61517	-0-	-10992	-0-	61517	2			Y	-0-					-0-
06	65940	X	65867	-0-	-73	-0-	65867	2			Y	-0-					-0-

FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212

*01	18631	X	3184	-0-	-15447	-0-	2 48	1 9	3134	2	Y	44	44	1			-0-
*02	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			Y	-0-					-0-
*03	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			Y	-0-					-0-
*04	45273	X	45273	-0-	-0-	-0-	45273	2			Y	-0-					-0-
*05	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	1	1	34870	2	Y	-0-					-0-
*06	27090	X	25001	-0-	-2089	-0-	25001	2			Y	-0-					-0-

NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614

*01	47461	X	43392	-0-	-4069	-0-	30 47	1 9	43315	2	Y	43	43	1			-0-
*02	43387	X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2			Y	-0-					-0-
*03	51222	X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2			Y	-0-					-0-
*04	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	2			Y	-0-					-0-
*05	58017	X	58017	-0-	-0-	-0-	1	1	58016	2	Y	-0-					-0-
*06	49560	X	46535	-0-	-3025	-0-	46535	2			Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232

01	60977	X	60057	-0-	-920	-0-	60057	2			Y	-0-					-0-
02	55104	X	54280	-0-	-824	-0-	54280	2			Y	-0-					-0-
03	61008	X	59753	-0-	-1255	-0-	59753	2			Y	-0-					-0-
04	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	72556	2			Y	-0-					-0-
05	60543	X	59742	-0-	-801	-0-	59742	2			Y	-0-					-0-
06	58170	X	55937	-0-	-2233	-0-	55937	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 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
01	33077	X	14253	-0-	-18824	-0-	24	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	36	1	31825	2	N	-0-			-0-
03	33077	X	27483	-0-	-5594	-0-	40	1	27443	2	N	-0-			-0-
04	64661	X	64661	-0-	-0-	-0-	66	1	64595	2	N	-0-			-0-
05	49612	X	49612	-0-	-0-	-0-	51	1	49561	2	N	-0-			-0-
*06	50365	X	50365	-0-	-0-	-0-	49	1	50316	2	N	-0-			-0-

WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	9215	-0-	-3805	-0-	14	1	9201	2	Y	-0-			-0-
02	11760	X	7415	-0-	-4345	-0-	49	1	7307	2	Y	-0-			-0-
							59	4							
03	13020	X	8326	-0-	-4694	-0-	18	1	8308	2	Y	-0-			-0-
04	12120	X	5987	-0-	-6133	-0-	13	1	5974	2	Y	-0-			-0-
05	11997	X	5979	-0-	-6018	-0-	20	1	5959	2	Y	-0-			-0-
06	8910	X	6298	-0-	-2612	-0-	20	1	6278	2	Y	-0-			-0-

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47740	X	38337	-0-	-9403	-0-	336	1	38001	2	N	-0-			-0-
02	41608	X	26231	-0-	-15377	-0-	190	1	26041	2	N	-0-			-0-
03	43989	X	28764	-0-	-15225	-0-	28764	2			N	-0-			-0-
04	40890	X	23758	-0-	-17132	-0-	23758	2			N	-0-			-0-
05	42253	X	17997	-0-	-24256	-0-	474	1	17523	2	N	-0-			-0-
06	37110	X	32478	-0-	-4632	-0-	4	1	32474	2	N	-0-			-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77624	X	66764	-0-	-10860	-0-	66764	2			Y	-0-			-0-
02	63476	X	62045	-0-	-1431	-0-	62045	2			Y	-0-			-0-
03	70463	X	64794	-0-	-5669	-0-	64794	2			Y	-0-			-0-
04	68190	X	64160	-0-	-4030	-0-	64160	2			Y	-0-			-0-
05	70463	X	66294	-0-	-4169	-0-	66294	2			Y	-0-			-0-
06	66480	X	63685	-0-	-2795	-0-	63685	2			Y	-0-			-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

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

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64046	X	57000	-0-	-7046	-0-	57000	2			Y	-0-			-0-
02	57848	X	48064	-0-	-9784	-0-	1	1	48063	2	Y	-0-			-0-
03	62434	X	62050	-0-	-384	-0-	1	1	62049	2	Y	-0-			-0-
04	58920	X	56416	-0-	-2504	-0-	56416	2			Y	-0-			-0-
05	58683	X	56355	-0-	-2328	-0-	56355	2			Y	-0-			-0-
06	60060	X	52937	-0-	-7123	-0-	52937	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 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
*01	51863	X	40881	-0-	-10982	-0-	28	1	40806	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	47634	X	47634	-0-	-0-	-0-	47634	2			Y	-0-					-0-
*03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	55544	2			Y	-0-					-0-
*04	45570	X	38371	-0-	-7199	-0-	38371	2			Y	-0-					-0-
*05	52731	X	49265	-0-	-3466	-0-	1	1	49264	2	Y	-0-					-0-
*06	53760	X	53136	-0-	-624	-0-	53136	2			Y	-0-					-0-

CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 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
01	26784	X	19591	-0-	-7193	-0-	19490	3	101	9	Y	92					438
02	24192	X	18847	-0-	-5345	-0-	94	1	18285	3	Y	82	123	1			397
							378	4	90	9							
03	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	415	1	20192	3	Y	57					454
							63	9									
04	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	317	1	19489	3	Y	50	168	1			336
							55	9									
05	20863	X	15607	-0-	-5256	-0-	314	1	15263	3	Y	27					363
							30	9									
*06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	316	1	21636	3	Y	32					395
							35	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55420	X	55420	-0-	-0-	-0-	54	1	55366	2	Y	-0-					-0-
02	56252	X	46020	-0-	-10232	-0-	313	1	45707	2	Y	-0-					-0-
03	62279	X	53325	-0-	-8954	-0-	40	1	53285	2	Y	-0-					-0-
04	57960	X	50427	-0-	-7533	-0-	74	1	50353	2	Y	-0-					-0-
05	56947	X	49652	-0-	-7295	-0-	115	1	49537	2	Y	-0-					-0-
06	53640	X	46408	-0-	-7232	-0-	114	1	46294	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231612	X	231612	-0-	-0-	-0-	205	1	230466	2	Y	855	864	1			40
							941	9									
02	201286	X	201286	-0-	-0-	-0-	506	1	199829	2	Y	830	801	1			69
							38	4	913	9							
03	222263	X	222263	-0-	-0-	-0-	199	1	221180	2	Y	804	834	1			39
							884	9									
04	220031	X	220031	-0-	-0-	-0-	191	1	219102	2	Y	671	678	1			32
							738	9									
05	217961	X	217961	-0-	-0-	-0-	188	1	217144	2	Y	572	557	1			47
							629	9									
*06	172972	X	172972	-0-	-0-	-0-	139	1	172250	2	Y	530	519	1			58
							583	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

01	80011	X	72828	-0-	-7183	-0-	119	1	72709	2	Y	-0-					-0-
02	70644	X	63752	-0-	-6892	-0-	108	1	63571	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
03	77283	X	68271	-0-	-9012	-0-	110	1	68161	2	Y	-0-					-0-
04	72150	X	66863	-0-	-5287	-0-	99	1	66764	2	Y	-0-					-0-
05	73563	X	67521	-0-	-6042	-0-	83	1	67438	2	Y	-0-					-0-
06	70470	X	64527	-0-	-5943	-0-	71	1	64456	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

01	51677	X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-0-					-0-
02	45416	X	42125	-0-	-3291	-0-	42057	2	68	4	Y	-0-					-0-
03	49042	X	40713	-0-	-8329	-0-	40713	2			Y	-0-					-0-
04	45840	X	11328	-0-	-34512	-0-	11328	2			Y	-0-					-0-
05	46624	X	-0-	-0-	-46624	-0-					Y	-0-					-0-
06	45120	X	-0-	-0-	-45120	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 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
01	30876	X	29970	-0-	-906	-0-	279	1	29457	2	Y	213	240	1			113
							234	9									
02	27636	X	24510	-0-	-3126	-0-	16	1	24263	2	Y	177	212	1			78
							36	4	195	9							
03	30597	X	26012	-0-	-4585	-0-	25814	2	198	9	Y	180	167	1			91
04	29610	X	23897	-0-	-5713	-0-	23676	2	221	9	Y	201	106	1			186
05	30070	X	22717	-0-	-7353	-0-	22552	2	165	9	Y	150	281	1			55
06	29010	X	22033	-0-	-6977	-0-	21986	2	47	9	Y	43					98

MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427	X	23071	-0-	-5356	-0-	215	1	22683	2	Y	157	182	1			83
							173	9									
02	25284	X	22880	-0-	-2404	-0-	15	1	22670	2	Y	146	165	1			64
							34	4	161	9							
03	26939	X	25853	-0-	-1086	-0-	25686	2	167	9	Y	152	139	1			77
04	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	26421	2	87	9	Y	79	83	1			73
05	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	26682	2	86	9	Y	78	122	1			29
*06	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26109	2	101	9	Y	92					121

DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	25653	2	429	9	Y	390	572	1			121
02	23352	X	19102	-0-	-4250	-0-	51	1	18845	2	Y	154	177	1			98
							37	4	169	9							
03	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	34927	2	260	9	Y	236	233	1			101
04	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29189	2	250	9	Y	227	245	1			83
05	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29650	2	207	9	Y	188	215	1			56
06	34050	X	28379	-0-	-5671	-0-	28185	2	194	9	Y	176	125	1			107

ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 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
01	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	24	1	19603	2	Y	194	228	1			50
							213	9									
02	11704	X	7025	-0-	-4679	-0-	6835	2	43	4	Y	134	141	1			43
							147	9									
03	12958	X	10286	-0-	-2672	-0-	28	1	10118	2	Y	127	111	1			59
							140	9									
04	19200	X	9503	-0-	-9697	-0-	13	1	9302	2	Y	171	211	1			19
							188	9									
05	19840	X	9382	-0-	-10458	-0-	12	1	9169	2	Y	183	171	1			31
							201	9									
06	19200	X	8363	-0-	-10837	-0-	13	1	8173	2	Y	161	158	1			34
							177	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22599	X	16989	-0-	-5610	-0-	1	1	16878	2	Y	100	131	1			39
							110	9									
02	20160	X	17685	-0-	-2475	-0-	1	1	17438	2	Y	96	42	1			93
							140	4	106	9							
03	23467	X	21182	-0-	-2285	-0-	21029	2	153	9	Y	139	185	1			47
04	22710	X	18138	-0-	-4572	-0-	1	1	18038	2	Y	90	45	1			92
							99	9									
05	23467	X	17703	-0-	-5764	-0-	1	1	17608	2	Y	85	95	1			82
							94	9									
06	20490	X	16379	-0-	-4111	-0-	1	1	16161	2	Y	197	63	1			216
							217	9									

MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	29658	2	145	9	Y	132	158	1			41
02	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	48	1	22732	2	Y	176	105	1			112
							35	4	194	9							
03	24211	X	8981	-0-	-15230	-0-	8878	2	103	9	Y	94	166	1			40
04	23430	X	19272	-0-	-4158	-0-	19180	2	92	9	Y	84	93	1			31
05	24211	X	18351	-0-	-5860	-0-	18285	2	66	9	Y	60	73	1			18
06	23430	X	19167	-0-	-4263	-0-	19055	2	112	9	Y	102	58	1			62

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247251	X	247251	-0-	-0-	-0-	205	1	246211	2	Y	759	763	1			36
							835	9									
02	214699	X	214699	-0-	-0-	-0-	495	1	213397	2	Y	700	678	1			58
							37	4	770	9							
03	232681	X	232681	-0-	-0-	-0-	191	1	231735	2	Y	686	710	1			34
							755	9									
04	222225	X	222225	-0-	-0-	-0-	176	1	221441	2	Y	553	561	1			26
							608	9									
05	164254	X	164254	-0-	-0-	-0-	138	1	163577	2	Y	490	475	1			41
							539	9									
*06	192226	X	192226	-0-	-0-	-0-	173	1	191634	2	Y	381	380	1			42
							419	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

01	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	362	1	19263	2	Y	252	244	1			178
							277	9									
02	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	305	1	14598	2	Y	258	180	1			256
							31	4	284	9							
03	18197	X	18145	-0-	-52	-0-	348	1	17487	2	Y	282	376	1			162
							310	9									
04	19260	X	16430	-0-	-2830	-0-	478	1	15634	2	Y	289	117	1			334
							318	9									
05	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	90	1	19571	2	Y	322	392	1			264
							354	9									
*06	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	90	1	19681	2	Y	301	308	1			257
							331	9									

CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

01	27156	X	20555	-0-	-6601	-0-	20552	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	23884	X	13785	-0-	-10099	-0-	13703	2	16	4	Y	60	33	1			29
							66	9									
03	24800	X	20808	-0-	-3992	-0-	20801	2	7	9	Y	6	31	1			4
04	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	22209	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2			Y	-0-					-0-
*06	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	26393	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

01	29419	X	21686	-0-	-7733	-0-	21686	2			Y	-0-					-0-
02	26572	X	18649	-0-	-7923	-0-	18628	2	21	4	Y	-0-					-0-
03	27342	X	22367	-0-	-4975	-0-	22364	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	23280	X	19439	-0-	-3841	-0-	19439	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	23932	X	23407	-0-	-525	-0-	23407	2			Y	-0-					-0-
*06	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963

01	31124	X	21747	-0-	-9377	-0-	21707	2	40	9	Y	36	66	1			20
02	31528	X	22790	-0-	-8738	-0-	22684	2	31	4	Y	68	55	1			33
							75	9									
03	34906	X	30104	-0-	-4802	-0-	30025	2	79	9	Y	72	62	1			43
04	33780	X	29322	-0-	-4458	-0-	29260	2	62	9	Y	56	65	1			34
05	34255	X	29797	-0-	-4458	-0-	29743	2	54	9	Y	49	55	1			28
06	29130	X	27930	-0-	-1200	-0-	27871	2	59	9	Y	54	39	1			43

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59861	X	52370	-0-	-7491	-0-	42	1	52321	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	53172	X	44635	-0-	-8537	-0-	40	1	44525	2	Y	-0-	3	1			-0-
							70	4									
03	57939	X	51651	-0-	-6288	-0-	34	1	51617	2	Y	-0-					-0-
04	52800	X	49912	-0-	-2888	-0-	32	1	49880	2	Y	-0-					-0-
05	53010	X	51237	-0-	-1773	-0-	33	1	51204	2	Y	-0-					-0-
06	50670	X	48902	-0-	-1768	-0-	32	1	48870	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130728	X	130728	-0-	-0-	-0-	36	1	130034	2	Y	598	601	1			211
							658	9									
02	116095	X	116095	-0-	-0-	-0-	34	1	115369	2	Y	555	575	1			191
							81	4	611	9							
03	133880	X	133880	-0-	-0-	-0-	39	1	133249	2	Y	538	518	1			211
							592	9									
04	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	34	1	125698	2	Y	498	499	1			210
							548	9									
05	127516	X	127516	-0-	-0-	-0-	27	1	127030	2	Y	417	421	1			206
							459	9									
*06	122300	X	122300	-0-	-0-	-0-	35	1	121850	2	Y	377	387	1			196
							415	9									

MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 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
01	66628	X	66628	-0-	-0-	-0-	23	1	66605	2	Y	-0-					-0-
02	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	18	1	60303	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	74121	X	74121	-0-	-0-	-0-	27	1	74094	2	Y	-0-					-0-
04	61933	X	61933	-0-	-0-	-0-	17	1	61916	2	Y	-0-					-0-
05	81416	X	81416	-0-	-0-	-0-	23	1	81393	2	Y	-0-					-0-
*06	85404	X	85404	-0-	-0-	-0-	30	1	85374	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138974	X	138974	-0-	-0-	-0-	42	1	138704	2	Y	207	212	1			73
							228	9									
02	132002	X	132002	-0-	-0-	-0-	42	1	131576	2	Y	255	240	1			88
							103	4	281	9							
03	152705	X	152705	-0-	-0-	-0-	48	1	152468	2	Y	172	192	1			68
							189	9									
04	137694	X	137694	-0-	-0-	-0-	41	1	137519	2	Y	122	138	1			52
							134	9									
05	139874	X	139874	-0-	-0-	-0-	33	1	139750	2	Y	83	94	1			41
							91	9									
*06	135726	X	135726	-0-	-0-	-0-	42	1	135612	2	Y	65	72	1			34
							72	9									

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 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
01	147285	X	147285	-0-	-0-	-0-	50	1	146803	2	Y	393	405	1			139
							432	9									
02	132924	X	132924	-0-	-0-	-0-	52	1	132289	2	Y	416	412	1			143
							125	4	458	9							
03	160514	X	160514	-0-	-0-	-0-	58	1	159987	2	Y	426	402	1			167
							469	9									
04	152823	X	152823	-0-	-0-	-0-	50	1	152370	2	Y	366	379	1			154
							403	9									
05	151984	X	151984	-0-	-0-	-0-	38	1	151630	2	Y	287	299	1			142
							316	9									
*06	146512	X	146512	-0-	-0-	-0-	50	1	146183	2	Y	254	264	1			132
							279	9									

MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

01	153777	X	153777	-0-	-0-	-0-	42	1	153087	2	Y	589	584	1			208
							648	9									
02	138336	X	138336	-0-	-0-	-0-	40	1	137580	2	Y	563	577	1			194
							97	4	619	9							
03	163062	X	163062	-0-	-0-	-0-	47	1	162447	2	Y	516	507	1			203
							568	9									
04	158994	X	158994	-0-	-0-	-0-	42	1	158481	2	Y	428	451	1			180
							471	9									
05	162511	X	162511	-0-	-0-	-0-	35	1	162033	2	Y	403	384	1			199
							443	9									
*06	156138	X	156138	-0-	-0-	-0-	45	1	155727	2	Y	333	359	1			173
							366	9									

PINE STATE WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344

01	143809	X	130673	-0-	-13136	-0-	104	1	130569	2	N	-0-					-0-
02	125412	X	110200	-0-	-15212	-0-	95	1	110105	2	N	-0-					-0-
03	136586	X	118373	-0-	-18213	-0-	93	1	118280	2	N	-0-					-0-
04	153713	X	153713	-0-	-0-	-0-	128	1	153585	2	N	-0-					-0-
05	133889	X	116472	-0-	-17417	-0-	98	1	116374	2	N	-0-					-0-
*06	133669	X	133669	-0-	-0-	-0-	107	1	133562	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 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
01	149265	X	134977	-0-	-14288	-0-	107	1	134870	2	N	-0-					-0-
02	130676	X	110848	-0-	-19828	-0-	95	1	110753	2	N	-0-					-0-
03	142166	X	124879	-0-	-17287	-0-	98	1	124781	2	N	-0-					-0-
04	157824	X	157824	-0-	-0-	-0-	131	1	157693	2	N	-0-					-0-
05	138942	X	117623	-0-	-21319	-0-	99	1	117524	2	N	-0-					-0-
06	130620	X	112951	-0-	-17669	-0-	91	1	112860	2	N	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200

01	116938	X	108034	-0-	-8904	-0-	29	1	107607	2	Y	362	337	1			128
							398	9									
02	97053	X	97053	-0-	-0-	-0-	28	1	96500	2	Y	415	400	1			143
							68	4	457	9							
03	114026	X	114026	-0-	-0-	-0-	33	1	113522	2	Y	428	403	1			168
							471	9									
04	108897	X	108897	-0-	-0-	-0-	29	1	108459	2	Y	372	383	1			157
							409	9									
05	112606	X	112606	-0-	-0-	-0-	24	1	112036	2	Y	496	408	1			245
							546	9									
*06	108353	X	108353	-0-	-0-	-0-	31	1	107513	2	Y	735	598	1			382
							809	9									

CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29013	2	208	9	Y	189	183	1			106
02	22092	X	15292	-0-	-6800	-0-	15056	2	28	4	Y	189	204	1			91
							208	9									
03	28675	X	16485	-0-	-12190	-0-	16314	2	171	9	Y	155	153	1			93
04	28290	X	16996	-0-	-11294	-0-	16854	2	142	9	Y	129	143	1			79
05	29233	X	18909	-0-	-10324	-0-	18760	2	149	9	Y	135	138	1			76
06	28290	X	16434	-0-	-11856	-0-	16246	2	188	9	Y	171	111	1			136

ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

01	18972	X	15555	-0-	-3417	-0-	15256	2	299	9	Y	272	411	1			85
02	17136	X	14523	-0-	-2613	-0-	64	1	14168	2	Y	224	166	1			143
							45	4	246	9							
03	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	23621	2	359	9	Y	326	330	1			139
04	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20051	2	220	9	Y	200	266	1			73
05	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19589	2	174	9	Y	158	184	1			47
06	21390	X	18843	-0-	-2547	-0-	18649	2	194	9	Y	176	116	1			107

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674

01	64356	X	58311	-0-	-6045	-0-	58311	2			Y	-0-					-0-
02	56056	X	52159	-0-	-3897	-0-	52159	2			Y	-0-					-0-
03	59427	X	55573	-0-	-3854	-0-	55573	2			Y	-0-					-0-
04	57510	X	51522	-0-	-5988	-0-	51522	2			Y	-0-					-0-
05	58311	X	54086	-0-	-4225	-0-	54086	2			Y	-0-					-0-
06	56430	X	49701	-0-	-6729	-0-	49701	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 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
01	21359	X	17991	-0-	-3368	-0-	1	1	17650	2	Y	309	397	1			122
							340	9									
02	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	1	1	21172	2	Y	251	129	1			244
							98	4	276	9							
03	23436	X	22463	-0-	-973	-0-	22042	2	421	9	Y	383	497	1			130
04	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	1	1	26651	2	Y	246	125	1			251
							271	9									
05	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	1	1	28003	2	Y	262	262	1			251
							288	9									
*06	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	1	1	26697	2	Y	580	193	1			638
							638	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52390	X	49558	-0-	-2832	-0-	80	1	49042	2	Y	396	341	1			656
							436	9									
02	47320	X	44894	-0-	-2426	-0-	76	1	44356	2	Y	374	351	1			679
							51	4	411	9							
03	52204	X	49806	-0-	-2398	-0-	79	1	49325	2	Y	365	507	1			537
							402	9									
04	50520	X	49023	-0-	-1497	-0-	72	1	48546	2	Y	368	346	1			559
							405	9									
05	52204	X	49604	-0-	-2600	-0-	61	1	49169	2	Y	340	334	1			565
							374	9									
*06	48236	X	48236	-0-	-0-	-0-	53	1	47823	2	Y	327	158	1			734
							360	9									

OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112096	X	89322	-0-	-22774	-0-	89322	2			Y	-0-					-0-
02	97832	X	81496	-0-	-16336	-0-	81496	2			Y	-0-					-0-
03	89931	X	82385	-0-	-7546	-0-	82385	2			Y	-0-					-0-
04	87030	X	84639	-0-	-2391	-0-	84639	2			Y	-0-					-0-
05	90241	X	88133	-0-	-2108	-0-	88133	2			Y	-0-					-0-
06	87330	X	84282	-0-	-3048	-0-	84282	2			Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	4184	-0-	-9239	-0-	19	1	4128	2	Y	34	28	1			9
							37	9									
02	12124	X	3387	-0-	-8737	-0-	3285	2	38	4	Y	58	48	1			19
							64	9									
03	13423	X	3275	-0-	-10148	-0-	5	1	3209	2	Y	55	48	1			26
							61	9									
04	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	31	1	20575	2	Y	83	100	1			9
							91	9									
05	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	22	1	23739	2	Y	103	95	1			17
							113	9									
*06	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	22	1	21342	2	Y	101	97	1			21
							111	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238121	X	238121	-0-	-0-	-0-	200	1	236924	2	Y	906	913	1			43
							997	9									
02	200230	X	200230	-0-	-0-	-0-	469	1	198805	2	Y	837	811	1			69
							35	4	921	9							
03	222772	X	222772	-0-	-0-	-0-	186	1	221664	2	Y	838	866	1			41
							922	9									
04	212396	X	212396	-0-	-0-	-0-	172	1	211396	2	Y	753	758	1			36
							828	9									
05	206764	X	206764	-0-	-0-	-0-	175	1	205914	2	Y	614	599	1			51
							675	9									
*06	197392	X	197392	-0-	-0-	-0-	187	1	196575	2	Y	573	561	1			63
							630	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261997	X	261997	-0-	-0-	-0-	207	1	261065	2	Y	659	668	1			31
							725	9									
02	227825	X	227825	-0-	-0-	-0-	501	1	226600	2	Y	624	603	1			52
							38	4	686	9							
03	236568	X	236568	-0-	-0-	-0-	184	1	235670	2	Y	649	669	1			32
							714	9									
04	230305	X	230305	-0-	-0-	-0-	174	1	229370	2	Y	692	691	1			33
							761	9									
05	239133	X	239133	-0-	-0-	-0-	197	1	238338	2	Y	544	532	1			45
							598	9									
*06	213156	X	213156	-0-	-0-	-0-	178	1	212515	2	Y	421	420	1			46
							463	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36766	X	34547	-0-	-2219	-0-	28	1	34453	2	Y	60	58	1			26
							66	9									
02	33208	X	30873	-0-	-2335	-0-	28	1	30705	2	Y	84	78	1			32
							48	4	92	9							
03	36053	X	32412	-0-	-3641	-0-	21	1	32301	2	Y	82	82	1			32
							90	9									
04	34440	X	29632	-0-	-4808	-0-	19	1	29536	2	Y	70	58	1			44
							77	9									
05	35247	X	30598	-0-	-4649	-0-	20	1	30501	2	Y	70	68	1			46
							77	9									
06	33420	X	29353	-0-	-4067	-0-	19	1	29258	2	Y	69	69	1			46
							76	9									

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161696	X	133422	-0-	-28274	-0-	133422	2			Y	-0-					-0-
02	137312	X	118634	-0-	-18678	-0-	118634	2			Y	-0-					-0-
03	150288	X	129705	-0-	-20583	-0-	129705	2			Y	-0-					-0-
04	140550	X	121766	-0-	-18784	-0-	121766	2			Y	-0-					-0-
05	139314	X	121046	-0-	-18268	-0-	121046	2			Y	-0-					-0-
06	129120	X	111418	-0-	-17702	-0-	111418	2			Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 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
01	9486	X	3602	-0-	-5884	-0-	3545	2	57	9	Y	52	97	1			16
02	8568	X	929	-0-	-7639	-0-	36	1	827	2	Y	36	29	1			23
							26	4	40	9							
03	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	6315	2	29	9	Y	26	38	1			11
04	7830	X	941	-0-	-6889	-0-	926	2	15	9	Y	14	20	1			5
05	8091	X	3717	-0-	-4374	-0-	3695	2	22	9	Y	20	19	1			6
*06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	9	1			5

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990

01	77810	X	67175	-0-	-10635	-0-	67119	2	56	9	N	51	194	1			419
02	70280	X	62001	-0-	-8279	-0-	61840	2	108	4	N	48					467
							53	9									
03	74803	X	66332	-0-	-8471	-0-	66292	2	40	9	N	36					503
04	71040	X	64396	-0-	-6644	-0-	64357	2	39	9	N	35					538
05	69905	X	64398	-0-	-5507	-0-	64365	2	33	9	N	30					568
06	66420	X	66252	-0-	-168	-0-	66243	2	9	9	N	8					576

MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439

01	70679	X	70679	-0-	-0-	-0-	116	1	70562	2	Y	1					1
							1	9									
02	64317	X	64317	-0-	-0-	-0-	109	1	64131	2	Y	4					5
							73	4	4	9							
03	70309	X	70309	-0-	-0-	-0-	113	1	70175	2	Y	19	3	1			21
							21	9									
04	68400	X	66564	-0-	-1836	-0-	98	1	66466	2	Y	-0-	11	1			10
05	71207	X	64634	-0-	-6573	-0-	80	1	64554	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	68910	X	64286	-0-	-4624	-0-	71	1	64215	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

01	65102	X	65102	-0-	-0-	-0-	52	1	64745	2	Y	277	158	1			119
							305	9									
02	68936	X	52255	-0-	-16681	-0-	47	1	52103	2	Y	21	132	1			8
							82	4	23	9							
03	76322	X	54888	-0-	-21434	-0-	36	1	54850	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	69330	X	51131	-0-	-18199	-0-	33	1	51095	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	69657	X	51165	-0-	-18492	-0-	33	1	51132	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	63000	X	48582	-0-	-14418	-0-	32	1	48550	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	586	2	97	4	Y	28					28
							31	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	327	1	354	2	Y	40					68
							44	9									
04	3000	N	11883	-0-	8883	8883	292	1	11591	2	Y	-0-	10	1			58
05	3100	N	32720	-0-	29620	38503	293	1	32427	2	Y	-0-	25	1			33
*06	3000	N	87880	-0-	84880	123383	181	1	87699	2	Y	-0-	33	1			-0-

DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

01	57629	X	55653	-0-	-1976	-0-	55317	2	336	9	Y	305	305	1			132
02	51436	X	45448	-0-	-5988	-0-	44938	2	510	9	Y	464	421	1			175
03	56699	X	49980	-0-	-6719	-0-	49495	2	485	9	Y	441	443	1			173
04	53850	X	45948	-0-	-7902	-0-	45656	2	292	9	Y	265	271	1			167
05	55645	X	46461	-0-	-9184	-0-	46086	2	375	9	Y	341	284	1			224
06	53850	X	43878	-0-	-9972	-0-	43550	2	328	9	Y	298	323	1			199

ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

01	28024	X	25125	-0-	-2899	-0-	24697	2	428	9	Y	389	455	1			121
02	26516	X	17054	-0-	-9462	-0-	53	1	16691	2	Y	247	211	1			157
							38	4	272	9							
03	29357	X	22313	-0-	-7044	-0-	22094	2	219	9	Y	199	271	1			85
04	28410	X	18814	-0-	-9596	-0-	18597	2	217	9	Y	197	210	1			72
05	25916	X	12371	-0-	-13545	-0-	12200	2	171	9	Y	155	181	1			46
06	24300	X	17309	-0-	-6991	-0-	17075	2	234	9	Y	213	130	1			129

ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	899	2	104	4	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	293	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	21673	-0-	18573	18573	327	1	21346	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	72288	-0-	69288	87861	419	1	71869	2	Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

01	21514	X	13888	-0-	-7626	-0-	33	1	13801	2	Y	49	59	1			13
							54	9									
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21684	2	127	4	Y	38	39	1			12
							42	9									
03	21514	X	14412	-0-	-7102	-0-	41	1	14330	2	Y	37	32	1			17
							41	9									
04	19950	X	11554	-0-	-8396	-0-	36	1	11456	2	Y	56	67	1			6
							62	9									
05	24180	X	13952	-0-	-10228	-0-	32	1	13845	2	Y	68	63	1			11
							75	9									
06	23400	X	14139	-0-	-9261	-0-	26	1	14038	2	Y	68	65	1			14
							75	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

01	150102	X	121414	-0-	-28688	-0-	121414	2			Y	-0-					-0-
02	126952	X	105767	-0-	-21185	-0-	105767	2			Y	-0-					-0-
03	138074	X	111785	-0-	-26289	-0-	111785	2			Y	-0-					-0-
04	127290	X	110060	-0-	-17230	-0-	110060	2			Y	-0-					-0-
05	126387	X	109944	-0-	-16443	-0-	109944	2			Y	-0-					-0-
*06	129166	X	129166	-0-	-0-	-0-	129166	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537

01	128960	X	108477	-0-	-20483	-0-	108477	2			Y	-0-					-0-
02	110264	X	85860	-0-	-24404	-0-	85860	2			Y	-0-					-0-
03	115661	X	96337	-0-	-19324	-0-	96337	2			Y	-0-					-0-
04	111930	X	83156	-0-	-28774	-0-	83156	2			Y	-0-					-0-
05	109368	X	74832	-0-	-34536	-0-	74832	2			Y	-0-					-0-
06	104970	X	85618	-0-	-19352	-0-	85618	2			Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

01	83855	X	71853	-0-	-12002	-0-	70	1	71783	2	Y	-0-					-0-
02	75740	X	73166	-0-	-2574	-0-	498	1	72668	2	Y	-0-					-0-
03	83046	X	83046	-0-	-0-	-0-	63	1	82983	2	Y	-0-					-0-
04	78922	X	78922	-0-	-0-	-0-	116	1	78806	2	Y	-0-					-0-
05	81003	X	79241	-0-	-1762	-0-	184	1	79057	2	Y	-0-					-0-
06	80370	X	75470	-0-	-4900	-0-	185	1	75285	2	Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707

01	169260	X	137051	-0-	-32209	-0-	137051	2			Y	-0-					-0-
02	145992	X	120473	-0-	-25519	-0-	120473	2			Y	-0-					-0-
03	153729	X	128828	-0-	-24901	-0-	128828	2			Y	-0-					-0-
04	138540	X	122499	-0-	-16041	-0-	122499	2			Y	-0-					-0-
05	143158	X	123520	-0-	-19638	-0-	123520	2			Y	-0-					-0-
06	132630	X	-0-	-0-	-132630	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192293	X	161980	-0-	-30313	-0-	161980	2			Y	-0-					-0-
02	163828	X	143758	-0-	-20070	-0-	143758	2			Y	-0-					-0-
03	180327	X	153700	-0-	-26627	-0-	153700	2			Y	-0-					-0-
04	166830	X	147031	-0-	-19799	-0-	147031	2			Y	-0-					-0-
05	166315	X	148929	-0-	-17386	-0-	148929	2			Y	-0-					-0-
*06	178130	X	178130	-0-	-0-	-0-	178130	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575

01	74214	X	67036	-0-	-7178	-0-	70	1	66442	2	Y	476	315	1			303
							524	9									
02	66192	X	59996	-0-	-6196	-0-	63	1	59302	2	Y	492	619	1			176
							90	4	541	9							
03	72881	X	66235	-0-	-6646	-0-	70	1	65606	2	Y	508	436	1			248
							559	9									
04	69150	X	61682	-0-	-7468	-0-	64	1	61095	2	Y	475	541	1			182
							523	9									
05	67022	X	65085	-0-	-1937	-0-	59	1	64546	2	Y	436	364	1			254
							480	9									
06	64860	X	62713	-0-	-2147	-0-	49	1	62243	2	Y	383	410	1			227
							421	9									

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

01	140089	X	129700	-0-	-10389	-0-	136	1	129549	2	Y	14	5	1			9
							15	9									
02	125468	X	114900	-0-	-10568	-0-	121	1	114529	2	Y	69	53	1			25
							174	4	76	9							
03	136741	X	123192	-0-	-13549	-0-	131	1	123061	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	129600	X	119553	-0-	-10047	-0-	120	1	119433	2	Y	-0-					-0-
05	132122	X	122457	-0-	-9665	-0-	112	1	122345	2	Y	-0-					-0-
06	125520	X	111859	-0-	-13661	-0-	87	1	111772	2	Y	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

01	144615	X	125694	-0-	-18921	-0-	125694	2			Y	-0-					-0-
02	126392	X	110785	-0-	-15607	-0-	110785	2			Y	-0-					-0-
03	135408	X	121719	-0-	-13689	-0-	121719	2			Y	-0-					-0-
04	126810	X	115120	-0-	-11690	-0-	115120	2			Y	-0-					-0-
05	128371	X	116164	-0-	-12207	-0-	116164	2			Y	-0-					-0-
06	121650	X	110438	-0-	-11212	-0-	110438	2			Y	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

01	135253	X	117306	-0-	-17947	-0-	117306	2			Y	-0-					-0-
02	118356	X	108221	-0-	-10135	-0-	108221	2			Y	-0-					-0-
03	131037	X	122365	-0-	-8672	-0-	122365	2			Y	-0-					-0-
04	124860	X	115689	-0-	-9171	-0-	115689	2			Y	-0-					-0-
05	128650	X	116316	-0-	-12334	-0-	116316	2			Y	-0-					-0-
06	118410	X	101629	-0-	-16781	-0-	101629	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54051	X	54051	-0-	-0-	-0-	43	1	53650	2	Y	325	232	1			140
							358	9									
02	61600	X	41991	-0-	-19609	-0-	38	1	41866	2	Y	19	152	1			7
							66	4	21	9							
03	68200	X	40370	-0-	-27830	-0-	26	1	40344	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	63660	X	36352	-0-	-27308	-0-	24	1	36328	2	Y	-0-					-0-
05	61132	X	36022	-0-	-25110	-0-	23	1	35999	2	Y	-0-					-0-
06	52320	X	33177	-0-	-19143	-0-	22	1	33155	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70401	X	62835	-0-	-7566	-0-	50	1	62785	2	Y	-0-					-0-
02	61712	X	54179	-0-	-7533	-0-	49	1	54045	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
03	66402	X	55115	-0-	-11287	-0-	36	1	55079	2	Y	-0-					-0-
04	61680	X	53053	-0-	-8627	-0-	34	1	53019	2	Y	-0-					-0-
05	63736	X	51646	-0-	-12090	-0-	33	1	51613	2	Y	-0-					-0-
06	60810	X	49662	-0-	-11148	-0-	33	1	49629	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63953	X	57075	-0-	-6878	-0-	46	1	57029	2	Y	-0-					-0-
02	55468	X	48154	-0-	-7314	-0-	44	1	48034	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
03	61411	X	49920	-0-	-11491	-0-	33	1	49887	2	Y	-0-					-0-
04	58710	X	47294	-0-	-11416	-0-	31	1	47263	2	Y	-0-					-0-
05	58559	X	47047	-0-	-11512	-0-	30	1	47017	2	Y	-0-					-0-
06	55230	X	44946	-0-	-10284	-0-	30	1	44916	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47213	X	34559	-0-	-12654	-0-	28	1	34308	2	Y	203	184	1			88
							223	9									
02	38668	X	30652	-0-	-8016	-0-	29	1	30479	2	Y	85	141	1			32
							50	4	94	9							
03	49704	X	49704	-0-	-0-	-0-	36	1	49577	2	Y	83	83	1			32
							91	9									
04	49200	X	49200	-0-	-0-	-0-	32	1	49091	2	Y	70	58	1			44
							77	9									
05	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	29	1	45437	2	Y	70	68	1			46
							77	9									
*06	42038	X	42038	-0-	-0-	-0-	28	1	41934	2	Y	69	69	1			46
							76	9									

CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46190	X	39802	-0-	-6388	-0-	32	1	39747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
02	38332	X	33473	-0-	-4859	-0-	30	1	33365	2	Y	23	23	1			9
							53	4	25	9							
03	42439	X	38246	-0-	-4193	-0-	25	1	38191	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
04	40020	X	36471	-0-	-3549	-0-	24	1	36422	2	Y	23	19	1			15
							25	9									
05	40672	X	37302	-0-	-3370	-0-	24	1	37253	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
06	38520	X	36242	-0-	-2278	-0-	24	1	36193	2	Y	23	23	1			15
							25	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

01	41912	X	38284	-0-	-3628	-0-	120	1	38164	2	N	-0-					-0-
02	36960	X	33877	-0-	-3083	-0-	100	1	33777	2	N	-0-					-0-
03	38688	X	35550	-0-	-3138	-0-	87	1	35463	2	N	-0-					-0-
04	37350	X	32501	-0-	-4849	-0-	78	1	32423	2	N	-0-					-0-
05	38595	X	31436	-0-	-7159	-0-	80	1	31356	2	N	-0-					-0-
06	37050	X	36867	-0-	-183	-0-	84	1	36783	2	N	-0-					-0-

CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618

01	39618	X	32463	-0-	-7155	-0-	26	1	32321	2	Y	105	72	1			45
							116	9									
02	33544	X	28245	-0-	-5299	-0-	26	1	28149	2	Y	24	60	1			9
							44	4	26	9							
03	37138	X	29634	-0-	-7504	-0-	19	1	29615	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	34200	X	28849	-0-	-5351	-0-	19	1	28762	2	Y	62	23	1			39
							68	9									
05	34503	X	28893	-0-	-5610	-0-	19	1	28801	2	Y	66	62	1			43
							73	9									
06	31410	X	27258	-0-	-4152	-0-	18	1	27028	2	Y	193	107	1			129
							212	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

01	49538	X	43863	-0-	-5675	-0-	35	1	43733	2	Y	86	50	1			37
							95	9									
02	39984	X	38900	-0-	-1084	-0-	35	1	38801	2	Y	3	39	1			1
							61	4	3	9							
03	44268	X	39772	-0-	-4496	-0-	26	1	39746	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	42840	X	37528	-0-	-5312	-0-	24	1	37483	2	Y	19	7	1			12
							21	9									
05	43865	X	37507	-0-	-6358	-0-	24	1	37381	2	Y	93	44	1			61
							102	9									
06	42450	X	35838	-0-	-6612	-0-	24	1	35713	2	Y	92	92	1			61
							101	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	18109	-0-	-2351	-0-	22	1	18064	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
02	18480	X	14194	-0-	-4286	-0-	22	1	14103	2	Y	28	26	1			11
							38	4	31	9							
03	18724	X	16026	-0-	-2698	-0-	19	1	15977	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
04	18120	X	14437	-0-	-3683	-0-	15	1	14397	2	Y	23	19	1			15
							25	9									
05	18104	X	12852	-0-	-5252	-0-	14	1	12813	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
06	17520	X	12630	-0-	-4890	-0-	13	1	12592	2	Y	23	23	1			15
							25	9									

HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34534	X	32644	-0-	-1890	-0-	214	1	32151	2	Y	254	250	1			138
							279	9									
02	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	155	1	31408	2	Y	222	242	1			118
							54	4	244	9							
03	34534	X	32501	-0-	-2033	-0-	161	1	32031	2	Y	281	293	1			106
							309	9									
04	32550	X	31492	-0-	-1058	-0-	95	1	31182	2	Y	195	231	1			70
							215	9									
05	35278	X	32570	-0-	-2708	-0-	113	1	32125	2	Y	302	280	1			92
							332	9									
06	34140	X	32119	-0-	-2021	-0-	114	1	31852	2	Y	139	173	1			58
							153	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 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
01	49290	X	37908	-0-	-11382	-0-	69	1	37798	2	Y	37					90
							41	9									
02	43204	X	36685	-0-	-6519	-0-	70	1	36553	2	Y	4					94
							58	4	4	9							
03	45043	X	42412	-0-	-2631	-0-	77	1	42320	2	Y	14	39	1			69
							15	9									
04	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	104	1	43194	2	Y	3					72
							3	9									
05	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	80	1	44448	2	Y	3					75
							3	9									
*06	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	78	1	43475	2	Y	5					80
							6	9									

ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	22813	-0-	-3971	-0-	22681	2	132	9	Y	120	166	1			37
02	24192	X	19820	-0-	-4372	-0-	39	1	19597	2	Y	142	89	1			90
							28	4	156	9							
03	28055	X	25064	-0-	-2991	-0-	24926	2	138	9	Y	125	162	1			53
04	27150	X	21154	-0-	-5996	-0-	21024	2	130	9	Y	118	128	1			43
05	28055	X	22684	-0-	-5371	-0-	22574	2	110	9	Y	100	113	1			30
06	24270	X	21696	-0-	-2574	-0-	21569	2	127	9	Y	115	75	1			70

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	932	-0-	-9732	-0-	58	1	791	2	Y	75	121	1			41
							83	9									
02	9632	X	3059	-0-	-6573	-0-	34	1	2765	2	Y	225	146	1			120
							12	4	248	9							
03	9827	X	6913	-0-	-2914	-0-	60	1	6291	2	Y	511	438	1			193
							562	9									
04	9450	X	7575	-0-	-1875	-0-	46	1	7201	2	Y	298	384	1			107
							328	9									
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	43	1	7242	2	Y	508	460	1			155
							559	9									
06	6690	X	5104	-0-	-1586	-0-	46	1	4795	2	Y	239	294	1			100
							263	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

01	28334	X	24295	-0-	-4039	-0-	23957	2	338	9	Y	307	286	1			73
02	25592	X	16180	-0-	-9412	-0-	15923	2	27	4	Y	209	231	1			51
							230	9									
03	28334	X	17696	-0-	-10638	-0-	17358	2	338	9	Y	307	308	1			50
04	23520	X	16923	-0-	-6597	-0-	16576	2	347	9	Y	315	303	1			62
05	24304	X	20631	-0-	-3673	-0-	20282	2	349	9	Y	317	294	1			85
06	23520	X	18303	-0-	-5217	-0-	18072	2	231	9	Y	210	194	1			101

LUMBEE WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919

01	89900	X	76163	-0-	-13737	-0-	76143	2	20	9	Y	18	21	1			8
02	78820	X	67746	-0-	-11074	-0-	67721	2	25	9	Y	23	22	1			9
03	84444	X	72808	-0-	-11636	-0-	72805	2	3	9	Y	3	11	1			1
04	78930	X	70451	-0-	-8479	-0-	70439	2	12	9	Y	11	5	1			7
05	79360	X	71705	-0-	-7655	-0-	71679	2	26	9	Y	24	15	1			16
06	73710	X	67962	-0-	-5748	-0-	67938	2	24	9	Y	22	23	1			15

CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

01	34782	X	8057	-0-	-26725	-0-	7819	2	238	9	Y	216	224	1			121
02	31416	X	11122	-0-	-20294	-0-	10891	2	35	4	Y	178	213	1			86
							196	9									
03	32829	X	12768	-0-	-20061	-0-	12551	2	217	9	Y	197	165	1			118
04	30300	X	13432	-0-	-16868	-0-	13245	2	187	9	Y	170	185	1			103
05	13888	X	13041	-0-	-847	-0-	12887	2	154	9	Y	140	164	1			79
*06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12362	2	202	9	Y	184	117	1			146

ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

01	49228	X	42471	-0-	-6757	-0-	133	1	42338	2	N	-0-					-0-
02	42840	X	37875	-0-	-4965	-0-	112	1	37763	2	N	-0-					-0-
03	46376	X	42088	-0-	-4288	-0-	103	1	41985	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	39710	-0-	-3400	-0-	95	1	39615	2	N	-0-					-0-
05	43028	X	36663	-0-	-6365	-0-	93	1	36570	2	N	-0-					-0-
06	41100	X	40847	-0-	-253	-0-	93	1	40754	2	N	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67704	X	51660	-0-	-16044	-0-	74 542	1 9	51044	2	Y	493	611	1			128
02	57960	X	38532	-0-	-19428	-0-	61 415	1 9	38056	2	Y	377	383	1			122
03	61752	X	7810	-0-	-53942	-0-	18 31	1 9	7761	2	Y	28	137	1			13
04	56940	X	50565	-0-	-6375	-0-	40 471	1 9	50054	2	Y	428	394	1			47
05	56637	X	49857	-0-	-6780	-0-	35 605	1 9	49217	2	Y	550	505	1			92
06	49980	X	47437	-0-	-2543	-0-	41 598	1 9	46798	2	Y	544	521	1			115

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23033	X	20433	-0-	-2600	-0-	36 188	1 9	20209	2	Y	171	185	1			44
02	21196	X	12712	-0-	-8484	-0-	26 154	1 9	12532	2	Y	140	139	1			45
03	23467	X	19922	-0-	-3545	-0-	44 397	1 9	19481	2	Y	361	238	1			168
04	62149	X	62149	-0-	-0-	-0-	49 938	1 9	61162	2	Y	853	927	1			94
05	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-	37 785	1 9	52117	2	Y	714	689	1			119
*06	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-	40 630	1 9	45730	2	Y	573	571	1			121

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58900	X	56536	-0-	-2364	-0-	44	1	56059	2	Y	394	399	1			19
							433	9									
02	56056	X	49635	-0-	-6421	-0-	108	1	49095	2	Y	385	372	1			32
							8	4	424	9							
03	62062	X	53274	-0-	-8788	-0-	41	1	52824	2	Y	372	386	1			18
							409	9									
04	60060	X	53785	-0-	-6275	-0-	39	1	53406	2	Y	309	312	1			15
							340	9									
05	61411	X	58323	-0-	-3088	-0-	48	1	58010	2	Y	241	236	1			20
							265	9									
06	54720	X	51134	-0-	-3586	-0-	41	1	50839	2	Y	231	226	1			25
							254	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

01	44485	X	16114	-0-	-28371	-0-	88	1	15967	2	Y	54	61	1			14
							59	9									
02	38864	X	11671	-0-	-27193	-0-	81	1	11439	2	Y	137	107	1			44
							151	9									
03	27497	X	12720	-0-	-14777	-0-	90	1	12511	2	Y	108	102	1			50
							119	9									
04	15600	X	14125	-0-	-1475	-0-	29	1	14029	2	Y	61	104	1			7
							67	9									
05	16120	X	13923	-0-	-2197	-0-	26	1	13839	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
06	15600	X	12749	-0-	-2851	-0-	31	1	12697	2	Y	19	24	1			4
							21	9									

ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

01	22010	X	2307	-0-	-19703	-0-	29	1	2116	2	Y	147	178	1			38
							162	9									
02	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	49	1	17539	2	Y	115	116	1			37
							127	9									
03	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	78	1	34452	2	Y	312	204	1			145
							343	9									
04	91864	X	91864	-0-	-0-	-0-	72	1	90556	2	Y	1124	1145	1			124
							1236	9									
05	84745	X	84745	-0-	-0-	-0-	59	1	83469	2	Y	1106	1045	1			185
							1217	9									
*06	71315	X	71315	-0-	-0-	-0-	61	1	70264	2	Y	900	895	1			190
							990	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25017	X	21843	-0-	-3174	-0-	21770	2	73	9	N	66	173	1			174
02	22596	X	20811	-0-	-1785	-0-	20732	2	79	9	N	72	168	1			78
03	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	28935	2	109	9	N	99					177
04	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	25744	2	45	9	N	41					218
05	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	25648	2	62	9	N	56					274
06	28110	X	25110	-0-	-3000	-0-	25071	2	39	9	N	35	169	1			140

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994

01	194521	X	194521	-0-	-0-	-0-	1	1	193698	2	Y	747	771	1			264
							822	9									
02	172943	X	172943	-0-	-0-	-0-	1	1	172169	2	Y	702	724	1			242
							1	4	772	9							
03	188351	X	188351	-0-	-0-	-0-	1	1	187634	2	Y	651	637	1			256
							716	9									
04	181570	X	181570	-0-	-0-	-0-	1	1	180958	2	Y	555	577	1			234
							611	9									
05	182667	X	182667	-0-	-0-	-0-	1	1	182162	2	Y	458	466	1			226
							504	9									
*06	169056	X	169056	-0-	-0-	-0-	1	1	168568	2	Y	443	439	1			230
							487	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

01	141405	X	141405	-0-	-0-	-0-	1	1	140845	2	Y	508	455	1			180
							559	9									
02	124872	X	124872	-0-	-0-	-0-	1	1	124384	2	Y	442	470	1			152
							1	4	486	9							
03	136186	X	136186	-0-	-0-	-0-	1	1	135633	2	Y	502	457	1			197
							552	9									
04	129063	X	129063	-0-	-0-	-0-	1	1	128630	2	Y	393	424	1			166
							432	9									
05	131063	X	131063	-0-	-0-	-0-	1	1	130707	2	Y	323	329	1			160
							355	9									
*06	115883	X	115883	-0-	-0-	-0-	1	1	115563	2	Y	290	299	1			151
							319	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126817	X	126817	-0-	-0-	-0-	1 507	1 9	126309	2	Y	461	468	1			163
02	114167	X	114167	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	113696 469	2 9	Y	426	442	1			147
03	121882	X	121882	-0-	-0-	-0-	1 495	1 9	121386	2	Y	450	420	1			177
04	119347	X	119347	-0-	-0-	-0-	1 1114	1 9	118232	2	Y	1013	763	1			427
05	120180	X	120180	-0-	-0-	-0-	1 897	1 9	119282	2	Y	815	840	1			402
*06	115087	X	115087	-0-	-0-	-0-	1 474	1 9	114612	2	Y	431	609	1			224

HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46407	X	46288	-0-	-119	-0-	46152	2	136	9	N	124	178	1			326
02	41384	X	40003	-0-	-1381	-0-	39887 65	2 9	51	4	N	59	182	1			203
03	45911	X	42865	-0-	-3046	-0-	42746	2	119	9	N	108					311
04	44790	X	38952	-0-	-5838	-0-	38475	2	477	9	N	434	178	1			567
05	46283	X	38793	-0-	-7490	-0-	38729	2	64	9	N	58	336	1			289
06	44790	X	40779	-0-	-4011	-0-	40525	2	254	9	N	231					520

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	1 778	1 9	63684	2	Y	707	700	1			250
02	54398	X	54398	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	53787 609	2 9	Y	554	613	1			191
03	69254	X	58786	-0-	-10468	-0-	1 596	1 9	58189	2	Y	542	520	1			213
04	67020	X	50995	-0-	-16025	-0-	2 378	1 9	50615	2	Y	344	412	1			145
05	69254	X	59373	-0-	-9881	-0-	1 466	1 9	58906	2	Y	424	360	1			209
06	62370	X	53303	-0-	-9067	-0-	1 437	1 9	52865	2	Y	397	400	1			206

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

01	29419	X	18926	-0-	-10493	-0-	36	1	18515	2	Y	341	291	1			88
							375	9									
02	13636	X	12797	-0-	-839	-0-	29	1	12196	2	Y	520	440	1			168
							572	9									
03	16182	X	6880	-0-	-9302	-0-	16	1	6691	2	Y	157	252	1			73
							173	9									
04	48376	X	48376	-0-	-0-	-0-	38	1	47757	2	Y	528	543	1			58
							581	9									
05	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	34	1	48069	2	Y	600	558	1			100
							660	9									
*06	43562	X	43562	-0-	-0-	-0-	37	1	42962	2	Y	512	504	1			108
							563	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60295	X	60254	-0-	-41	-0-	62	1	59424	2	Y	698	449	1			444
							768	9									
02	59973	X	59973	-0-	-0-	-0-	63	1	59057	2	Y	694	890	1			248
							90	4	763	9							
03	65752	X	65752	-0-	-0-	-0-	69	1	64893	2	Y	718	616	1			350
							790	9									
04	61590	X	61590	-0-	-0-	-0-	61	1	60802	2	Y	661	757	1			254
							727	9									
05	62480	X	62480	-0-	-0-	-0-	56	1	61754	2	Y	609	507	1			356
							670	9									
*06	59810	X	59810	-0-	-0-	-0-	46	1	59178	2	Y	533	573	1			316
							586	9									

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 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
01	65503	X	59872	-0-	-5631	-0-	62	1	59512	2	Y	271	173	1			172
							298	9									
02	57932	X	52498	-0-	-5434	-0-	55	1	52096	2	Y	244	329	1			87
							79	4	268	9							
03	62341	X	54617	-0-	-7724	-0-	58	1	54265	2	Y	267	224	1			130
							294	9									
04	58500	X	48664	-0-	-9836	-0-	49	1	48410	2	Y	186	245	1			71
							205	9									
05	59861	X	50211	-0-	-9650	-0-	46	1	50007	2	Y	144	131	1			84
							158	9									
06	57930	X	48412	-0-	-9518	-0-	38	1	48246	2	Y	116	131	1			69
							128	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205313	X	148198	-0-	-57115	-0-	63	1	145890	2	Y	2041	2070	1			96
							2245	9									
02	190232	X	125379	-0-	-64853	-0-	129	1	123307	2	Y	1766	1716	1			146
							1943	9									
03	210614	X	133740	-0-	-76874	-0-	60	1	131690	2	Y	1809	1867	1			88
							1990	9									
04	160770	X	127811	-0-	-32959	-0-	56	1	126314	2	Y	1310	1335	1			63
							1441	9									
05	156612	X	127580	-0-	-29032	-0-	57	1	126361	2	Y	1056	1031	1			88
							1162	9									
06	143430	X	117246	-0-	-26184	-0-	49	1	116079	2	Y	1016	992	1			112
							1118	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREE STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923

01	76012	X	63325	-0-	-12687	-0-	116	1	63208	2	Y	1					1
							1	9									
02	64316	X	51718	-0-	-12598	-0-	99	1	51537	2	Y	-0-					1
							82	4									
03	68324	X	50963	-0-	-17361	-0-	93	1	50870	2	Y	-0-					1
04	65880	X	47444	-0-	-18436	-0-	114	1	47330	2	Y	-0-					1
05	65596	X	49758	-0-	-15838	-0-	89	1	49669	2	Y	-0-					1
06	61290	X	47146	-0-	-14144	-0-	84	1	47062	2	Y	-0-					1

CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

01	49135	X	44277	-0-	-4858	-0-	81	1	44129	2	Y	61					225
							67	9									
02	44380	X	41115	-0-	-3265	-0-	78	1	40939	2	Y	30					255
							65	4	33	9							
03	49135	X	42315	-0-	-6820	-0-	77	1	42209	2	Y	26	116	1			165
							29	9									
04	45300	X	3911	-0-	-41389	-0-	25	1	3857	2	Y	26					191
							29	9									
05	89110	X	89110	-0-	-0-	-0-	163	1	88936	2	Y	10					201
							11	9									
*06	92146	X	92146	-0-	-0-	-0-	164	1	91943	2	Y	35					236
							39	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

01	114173	X	86147	-0-	-28026	-0-	157	1	85986	2	Y	4					34
							4	9									
02	93380	X	73472	-0-	-19908	-0-	140	1	73197	2	Y	16					50
							117	4	18	9							
03	97929	X	77133	-0-	-20796	-0-	140	1	76987	2	Y	5	26	1			29
							6	9									
04	90810	X	72257	-0-	-18553	-0-	173	1	72081	2	Y	3					32
							3	9									
05	91078	X	73508	-0-	-17570	-0-	132	1	73376	2	Y	-0-					32
06	83370	X	69408	-0-	-13962	-0-	124	1	69281	2	Y	3					35
							3	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127	X	10196	-0-	-8931	-0-	9811	2	385	9	Y	350	351	1			196
02	16828	X	14415	-0-	-2413	-0-	14094	2	26	4	Y	268	335	1			129
							295	9									
03	18352	X	14623	-0-	-3729	-0-	14330	2	293	9	Y	266	235	1			160
04	15840	X	8181	-0-	-7659	-0-	7927	2	254	9	Y	231	250	1			141
05	16368	X	10251	-0-	-6117	-0-	9972	2	279	9	Y	254	252	1			143
06	15450	X	10495	-0-	-4955	-0-	10124	2	371	9	Y	337	212	1			268

CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	8820	-0-	-2743	-0-	8438	2	382	9	Y	347	358	1			194
02	10444	X	10044	-0-	-400	-0-	9709	2	13	4	Y	293	346	1			141
							322	9									
03	11563	X	8486	-0-	-3077	-0-	8263	2	223	9	Y	203	222	1			122
04	9900	X	8234	-0-	-1666	-0-	8005	2	229	9	Y	208	203	1			127
05	11129	X	9563	-0-	-1566	-0-	9278	2	285	9	Y	259	240	1			146
06	10770	X	9791	-0-	-979	-0-	9393	2	398	9	Y	362	220	1			288

PINE STATE WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125767	X	106470	-0-	-19297	-0-	85	1	106385	2	N	-0-					-0-
02	110908	X	89739	-0-	-21169	-0-	77	1	89662	2	N	-0-					-0-
03	117707	X	114412	-0-	-3295	-0-	90	1	114322	2	N	-0-					-0-
04	113160	X	-0-	-0-	-113160	-0-					N	-0-					-0-
05	112685	X	102570	-0-	-10115	-0-	86	1	102484	2	N	-0-					-0-
06	110730	X	90744	-0-	-19986	-0-	73	1	90671	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123194	X	92669	-0-	-30525	-0-	90923	2	1746	9	Y	1587	1606	1			204
02	105308	X	86572	-0-	-18736	-0-	84847	2	1725	9	Y	1568	1485	1			287
03	113708	X	99648	-0-	-14060	-0-	97940	2	1708	9	Y	1553	1585	1			255
04	97560	X	93704	-0-	-3856	-0-	92248	2	1456	9	Y	1324	1312	1			267
05	95852	X	91642	-0-	-4210	-0-	90426	2	1216	9	Y	1105	1095	1			277
06	96480	X	87100	-0-	-9380	-0-	86096	2	1004	9	Y	913	909	1			281

CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65658	X	50896	-0-	-14762	-0-	50871	2	25	9	Y	23	20	1			3
02	56896	X	44523	-0-	-12373	-0-	44519	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	64108	X	49330	-0-	-14778	-0-	49330	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	62040	X	43570	-0-	-18470	-0-	43570	2			Y	-0-					-0-
05	64108	X	47553	-0-	-16555	-0-	47553	2			Y	-0-					-0-
06	49260	X	43882	-0-	-5378	-0-	43882	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 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
01	71021	X	54680	-0-	-16341	-0-	54056	2	624	9	Y	567	565	1			73
02	60452	X	48265	-0-	-12187	-0-	48014	2	251	9	Y	228	257	1			44
03	66929	X	52294	-0-	-14635	-0-	52253	2	41	9	Y	37	74	1			7
04	64770	X	49989	-0-	-14781	-0-	49977	2	12	9	Y	11	16	1			2
05	66929	X	49820	-0-	-17109	-0-	49820	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	52920	X	46771	-0-	-6149	-0-	46771	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62589	X	59252	-0-	-3337	-0-	58949	2	303	9	Y	275	279	1			35
02	58520	X	53262	-0-	-5258	-0-	52909	2	353	9	Y	321	298	1			58
03	68510	X	55651	-0-	-12859	-0-	55416	2	235	9	Y	214	236	1			36
04	66300	X	54338	-0-	-11962	-0-	54176	2	162	9	Y	147	153	1			30
05	68510	X	55260	-0-	-13250	-0-	55045	2	215	9	Y	195	177	1			48
06	57330	X	53399	-0-	-3931	-0-	53123	2	276	9	Y	251	224	1			75

CHEROKEE STATE WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68072	X	68072	-0-	-0-	-0-	68072	2			Y	-0-					-0-
02	70112	X	59637	-0-	-10475	-0-	59637	2			Y	-0-					-0-
03	78771	X	63829	-0-	-14942	-0-	63829	2			Y	-0-					-0-
04	76230	X	60042	-0-	-16188	-0-	60042	2			Y	-0-					-0-
05	78771	X	60270	-0-	-18501	-0-	60270	2			Y	-0-					-0-
06	65880	X	56108	-0-	-9772	-0-	56108	2			Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659

01	64480	X	60060	-0-	-4420	-0-	62	1	59640	2	Y	325	220	1			207
							358	9									
02	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	61	1	57773	2	Y	350	432	1			125
							88	4	385	9							
03	64849	X	64849	-0-	-0-	-0-	68	1	64397	2	Y	349	304	1			170
							384	9									
04	62443	X	62443	-0-	-0-	-0-	62	1	62037	2	Y	313	363	1			120
							344	9									
05	63891	X	61845	-0-	-2046	-0-	56	1	61489	2	Y	273	234	1			159
							300	9									
06	61830	X	58953	-0-	-2877	-0-	46	1	58650	2	Y	234	254	1			139
							257	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178

01	60667	X	50326	-0-	-10341	-0-	50078	2	248	9	Y	225	224	1			29
02	51716	X	44803	-0-	-6913	-0-	44549	2	254	9	Y	231	218	1			42
03	65906	X	49362	-0-	-16544	-0-	49140	2	222	9	Y	202	211	1			33
04	63780	X	47775	-0-	-16005	-0-	47576	2	199	9	Y	181	178	1			36
05	65906	X	47166	-0-	-18740	-0-	46904	2	262	9	Y	238	216	1			58
06	48690	X	45715	-0-	-2975	-0-	45566	2	149	9	Y	135	150	1			43

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273

01	131688	X	115809	-0-	-15879	-0-	115809	2			Y	-0-					-0-
02	115752	X	102760	-0-	-12992	-0-	102760	2			Y	-0-					-0-
03	124713	X	112869	-0-	-11844	-0-	112869	2			Y	-0-					-0-
04	116640	X	107671	-0-	-8969	-0-	107671	2			Y	-0-					-0-
05	116777	X	106603	-0-	-10174	-0-	106603	2			Y	-0-					-0-
06	112080	X	104868	-0-	-7212	-0-	104868	2			Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367

01	111104	X	92521	-0-	-18583	-0-	92521	2			Y	-0-					-0-
02	99540	X	91159	-0-	-8381	-0-	91159	2			Y	-0-					-0-
03	106609	X	100507	-0-	-6102	-0-	100507	2			Y	-0-					-0-
04	100830	X	98184	-0-	-2646	-0-	98184	2			Y	-0-					-0-
05	101463	X	98595	-0-	-2868	-0-	98595	2			Y	-0-					-0-
06	97680	X	93585	-0-	-4095	-0-	93585	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

01	41804 X	41804	-0-	-0-	-0-	282	1	41180	2	Y	311	264	1			170
						342	9									
02	34468 X	29598	-0-	-4870	-0-	144	1	29178	2	Y	205	266	1			109
						50	4	226	9							
03	40455 X	36577	-0-	-3878	-0-	181	1	36081	2	Y	286	287	1			108
						315	9									
04	40470 X	33540	-0-	-6930	-0-	101	1	33188	2	Y	228	254	1			82
						251	9									
05	41819 X	34849	-0-	-6970	-0-	121	1	34331	2	Y	361	333	1			110
						397	9									
06	40470 X	34511	-0-	-5959	-0-	122	1	34221	2	Y	153	199	1			64
						168	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475

01	38223 X	33344	-0-	-4879	-0-	32542	2	802	9	Y	729	686	1			173
02	33964 X	32565	-0-	-1399	-0-	31893	2	64	4	Y	553	592	1			134
						608	9									
03	37510 X	36329	-0-	-1181	-0-	35520	2	809	9	Y	735	750	1			119
04	36300 X	35216	-0-	-1084	-0-	34493	2	723	9	Y	657	648	1			128
05	36053 X	32453	-0-	-3600	-0-	31835	2	618	9	Y	562	540	1			150
06	35160 X	31060	-0-	-4100	-0-	30580	2	480	9	Y	436	377	1			209

LUMBEE WELL #: 205AH RRCID -> 288828 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072

01	67332 X	57672	-0-	-9660	-0-	57082	2	590	9	Y	536	564	1			231
02	60816 X	52759	-0-	-8057	-0-	52085	2	674	9	Y	613	613	1			231
03	62155 X	59781	-0-	-2374	-0-	59213	2	568	9	Y	516	545	1			202
04	58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	57822	2	428	9	Y	389	346	1			245
05	59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	58730	2	340	9	Y	309	351	1			203
*06	58048 X	58048	-0-	-0-	-0-	57872	2	176	9	Y	160	256	1			107

CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887

01	68014 X	62521	-0-	-5493	-0-	61993	2	528	9	Y	480	492	1			62
02	61208 X	52762	-0-	-8446	-0-	52580	2	182	9	Y	165	195	1			32
03	68448 X	54665	-0-	-13783	-0-	54434	2	231	9	Y	210	208	1			34
04	66240 X	51835	-0-	-14405	-0-	51834	2	1	9	Y	1	34	1			1
05	68448 X	53349	-0-	-15099	-0-	53335	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	60510 X	48286	-0-	-12224	-0-	48278	2	8	9	Y	7	8	1			2

LUMBEE WELL #: 104AH RRCID -> 288953 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614

01	97557 X	81453	-0-	-16104	-0-	81449	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	85904 X	67272	-0-	-18632	-0-	67257	2	15	9	Y	14	11	1			5
03	91636 X	68437	-0-	-23199	-0-	68292	2	145	9	Y	132	85	1			52
04	86700 X	63411	-0-	-23289	-0-	63375	2	36	9	Y	33	64	1			21
05	87017 X	62999	-0-	-24018	-0-	62982	2	17	9	Y	15	26	1			10
06	78840 X	60031	-0-	-18809	-0-	60028	2	3	9	Y	3	11	1			2

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LUMBEE WELL #: 103AH RRCID -> 288954 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91698	X	79007	-0-	-12691	-0-	78985	2	22	9	Y	20	19	1		9
02	79828	X	70107	-0-	-9721	-0-	70076	2	31	9	Y	28	26	1		11
03	84537	X	70044	-0-	-14493	-0-	70014	2	30	9	Y	27	27	1		11
04	81210	X	70912	-0-	-10298	-0-	70887	2	25	9	Y	23	19	1		15
05	81127	X	72958	-0-	-8169	-0-	72934	2	24	9	Y	22	22	1		15
06	76470	X	68248	-0-	-8222	-0-	68226	2	22	9	Y	20	21	1		14

LUMBEE WELL #: 102AH RRCID -> 288984 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99758	X	85421	-0-	-14337	-0-	85399	2	22	9	Y	20	19	1		9
02	86996	X	70543	-0-	-16453	-0-	70512	2	31	9	Y	28	26	1		11
03	92039	X	69774	-0-	-22265	-0-	69744	2	30	9	Y	27	27	1		11
04	87750	X	69541	-0-	-18209	-0-	69516	2	25	9	Y	23	19	1		15
05	87761	X	70570	-0-	-17191	-0-	70545	2	25	9	Y	23	23	1		15
06	82680	X	66441	-0-	-16239	-0-	66416	2	25	9	Y	23	23	1		15

LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 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
01	81778	X	68120	-0-	-13658	-0-	68120	2			Y	-0-				-0-
02	71372	X	59345	-0-	-12027	-0-	59345	2			Y	-0-				-0-
03	75175	X	63051	-0-	-12124	-0-	63051	2			Y	-0-				-0-
04	70320	X	59904	-0-	-10416	-0-	59904	2			Y	-0-				-0-
05	72075	X	58956	-0-	-13119	-0-	58956	2			Y	-0-				-0-
06	65910	X	55567	-0-	-10343	-0-	55567	2			Y	-0-				-0-

BONSAI STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227664	X	187582	-0-	-40082	-0-	328	1	187151	2	N	94				264
							103	9								
02	194656	X	164780	-0-	-29876	-0-	223	1	164223	2	N	86	170	1		180
							239	4	95	9						
03	206677	X	176512	-0-	-30165	-0-	176416	2	96	9	N	87	130	1		137
04	192870	X	167060	-0-	-25810	-0-	166982	2	78	9	N	71				208
05	193409	X	168228	-0-	-25181	-0-	168161	2	67	9	N	61				269
06	181530	X	158700	-0-	-22830	-0-	158644	2	56	9	N	51				320

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2018	2	124	9	Y	113	98	1		27
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2040	2	34	4	Y	261	225	1		63
							287	9								
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	7856	2	333	9	Y	303	317	1		49
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8045	2	294	9	Y	267	264	1		52
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7623	2	224	9	Y	204	202	1		54
06	7920	X	6708	-0-	-1212	-0-	6586	2	122	9	Y	111	112	1		53

WINTOON WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 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
01	149699	X	127791	-0-	-21908	-0-	127791	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	130872	X	111831	-0-	-19041	-0-	111831	2			Y	-0-				-0-
03	140926	X	120863	-0-	-20063	-0-	120863	2			Y	-0-				-0-
04	131820	X	113742	-0-	-18078	-0-	113742	2			Y	-0-				-0-
05	132153	X	113557	-0-	-18596	-0-	113557	2			Y	-0-				-0-
06	123660	X	107584	-0-	-16076	-0-	107584	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINTOON WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101184	X	89092	-0-	-12092	-0-	87636	2	1456	9	Y	1324	1367	1			468
02	91392	X	83464	-0-	-7928	-0-	82023	2	1441	9	Y	1310	1327	1			451
03	101184	X	87269	-0-	-13915	-0-	85780	2	1489	9	Y	1354	1273	1			532
04	95160	X	83226	-0-	-11934	-0-	81860	2	1366	9	Y	1242	1250	1			524
05	94767	X	83310	-0-	-11457	-0-	82119	2	1191	9	Y	1083	1072	1			535
06	89430	X	78449	-0-	-10981	-0-	77365	2	1084	9	Y	985	1008	1			512

LUMBEE WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72137	X	66050	-0-	-6087	-0-	65650	2	400	9	Y	364	371	1			157
02	71399	X	71399	-0-	-0-	-0-	70772	2	627	9	Y	570	512	1			215
03	78001	X	78001	-0-	-0-	-0-	77442	2	559	9	Y	508	524	1			199
04	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70335	2	425	9	Y	386	342	1			243
05	79050	X	71120	-0-	-7930	-0-	70734	2	386	9	Y	351	363	1			231
06	76500	X	67662	-0-	-8838	-0-	67314	2	348	9	Y	316	336	1			211

WINTOON WELL #: 203AH RRCID -> 290327 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75671	X	68596	-0-	-7075	-0-	67955	2	641	9	Y	583	603	1			206
02	65856	X	65566	-0-	-290	-0-	64959	2	607	9	Y	552	568	1			190
03	71982	X	71557	-0-	-425	-0-	70954	2	603	9	Y	548	523	1			215
04	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	67504	2	530	9	Y	482	494	1			203
05	72602	X	68888	-0-	-3714	-0-	68442	2	446	9	Y	405	408	1			200
06	70260	X	66366	-0-	-3894	-0-	65961	2	405	9	Y	368	377	1			191

LUMBEE WELL #: 204AH RRCID -> 290332 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66743	X	58199	-0-	-8544	-0-	57891	2	308	9	Y	280	268	1			121
02	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	61040	2	451	9	Y	410	376	1			155
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	65408	2	397	9	Y	361	374	1			142
04	62220	X	61934	-0-	-286	-0-	61630	2	304	9	Y	276	244	1			174
05	68076	X	62254	-0-	-5822	-0-	61978	2	276	9	Y	251	260	1			165
06	65880	X	59179	-0-	-6701	-0-	58911	2	268	9	Y	244	246	1			163

LUMBEE WELL #: 105AH RRCID -> 290407 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79174	X	66126	-0-	-13048	-0-	66093	2	33	9	Y	30	33	1			13
02	71764	X	61116	-0-	-10648	-0-	61108	2	8	9	Y	7	17	1			3
03	73873	X	66295	-0-	-7578	-0-	66295	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	67020	X	62510	-0-	-4510	-0-	62510	2			Y	-0-					-0-
05	69254	X	62733	-0-	-6521	-0-	62733	2			Y	-0-					-0-
06	65490	X	59164	-0-	-6326	-0-	59164	2			Y	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 101AH RRCID -> 290409 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184295	X	155928	-0-	-28367	-0-	155928	2			Y	-0-					-0-
02	159320	X	135533	-0-	-23787	-0-	135533	2			Y	-0-					-0-
03	171957	X	146801	-0-	-25156	-0-	146801	2			Y	-0-					-0-
04	160440	X	138306	-0-	-22134	-0-	138306	2			Y	-0-					-0-
05	160859	X	138352	-0-	-22507	-0-	138352	2			Y	-0-					-0-
06	150900	X	129936	-0-	-20964	-0-	129936	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 203AH RRCID -> 290418 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70200	X	70200	-0-	-0-	-0-	69806	2	394	9	Y	358	348	1			154
02	62916	X	62113	-0-	-803	-0-	61573	2	540	9	Y	491	460	1			185
03	79112	X	65947	-0-	-13165	-0-	65462	2	485	9	Y	441	453	1			173
04	76560	X	62078	-0-	-14482	-0-	61696	2	382	9	Y	347	302	1			218
05	79112	X	64427	-0-	-14685	-0-	64086	2	341	9	Y	310	325	1			203
06	67950	X	60269	-0-	-7681	-0-	59958	2	311	9	Y	283	297	1			189

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RETAMA STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72943	X	66648	-0-	-6295	-0-	247	1	66401	2	N	-0-					-0-
02	64960	X	58779	-0-	-6181	-0-	261	1	58518	2	N	-0-					-0-
03	70339	X	63731	-0-	-6608	-0-	226	1	63505	2	N	-0-					-0-
04	66420	X	61841	-0-	-4579	-0-	213	1	61628	2	N	-0-					-0-
05	67642	X	63322	-0-	-4320	-0-	219	1	63103	2	N	-0-					-0-
06	64500	X	60192	-0-	-4308	-0-	206	1	59986	2	N	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71459	X	71459	-0-	-0-	-0-	70936	2	523	9	Y	475	449	1			168
02	62654	X	62654	-0-	-0-	-0-	62124	2	530	9	Y	482	484	1			166
03	75051	X	67485	-0-	-7566	-0-	67113	2	372	9	Y	338	371	1			133
04	72630	X	62507	-0-	-10123	-0-	62248	2	259	9	Y	235	269	1			99
05	75051	X	62944	-0-	-12107	-0-	62755	2	189	9	Y	172	186	1			85
06	69150	X	58487	-0-	-10663	-0-	58325	2	162	9	Y	147	156	1			76

WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 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
01	620930	X	591407	-0-	-29523	-0-	591371	3	36	9	N	33					193
02	560840	X	501904	-0-	-58936	-0-	501443	3	416	4	N	41					234
							45	9									
03	620930	X	539189	-0-	-81741	-0-	539189	3			N	-0-					234
04	595230	X	493483	-0-	-101747	-0-	493480	3	3	9	N	3					237
05	591418	X	492654	-0-	-98764	-0-	492654	3			N	-0-					237
06	572340	X	458901	-0-	-113439	-0-	458897	3	4	9	N	4					241

MOHICAN UNIT WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178188	X	119832	-0-	-58356	-0-	51	1	117989	2	N	1629	1642	1			77
							1792	9									
02	144004	X	100921	-0-	-43083	-0-	104	1	99160	2	N	1506	1458	1			125
							1657	9									
03	141856	X	108107	-0-	-33749	-0-	48	1	106455	2	N	1458	1512	1			71
							1604	9									
04	137280	X	98996	-0-	-38284	-0-	43	1	97800	2	N	1048	1069	1			50
							1153	9									
*05	135098	X	97911	-0-	-37187	-0-	44	1	96871	2	N	905	880	1			75
							996	9									
*06	115980	X	94900	-0-	-21080	-0-	40	1	93955	2	N	823	807	1			91
							905	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 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
01	235569	X	143264	-0-	-92305	-0-	62	1	143172	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	181384	X	121436	-0-	-59948	-0-	127	1	121284	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
03	169012	X	127537	-0-	-41475	-0-	58	1	127476	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	162660	X	114153	-0-	-48507	-0-	50	1	114082	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	154814	X	118054	-0-	-36760	-0-	54	1	117985	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	138630	X	104901	-0-	-33729	-0-	45	1	104855	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238545	X	155112	-0-	-83433	-0-	67	1	154914	2	Y	119	118	1			6
							131	9									
02	202776	X	131672	-0-	-71104	-0-	138	1	131383	2	Y	137	132	1			11
							151	9									
03	188201	X	136605	-0-	-51596	-0-	62	1	136371	2	Y	156	159	1			8
							172	9									
04	177930	X	122855	-0-	-55075	-0-	54	1	122645	2	Y	142	143	1			7
							156	9									
05	166625	X	121648	-0-	-44977	-0-	55	1	121446	2	Y	134	130	1			11
							147	9									
06	150120	X	115053	-0-	-35067	-0-	49	1	114866	2	Y	125	122	1			14
							138	9									

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319

01	151776	X	105345	-0-	-46431	-0-	45	1	103593	2	Y	1552	1573	1			73
							1707	9									
02	124628	X	90719	-0-	-33909	-0-	93	1	89061	2	Y	1423	1378	1			118
							1565	9									
03	120342	X	94747	-0-	-25595	-0-	42	1	93202	2	Y	1366	1417	1			67
							1503	9									
04	116460	X	86805	-0-	-29655	-0-	38	1	85714	2	Y	957	978	1			46
							1053	9									
05	112685	X	87394	-0-	-25291	-0-	39	1	86451	2	Y	822	800	1			68
							904	9									
06	101940	X	89912	-0-	-12028	-0-	38	1	89460	2	Y	376	403	1			41
							414	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 207BH RRCID -> 291648 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC 427395
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	3			N	-0-					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		705	-0-	705	705	705	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1034	-0-	1034	1739	1034	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		905	-0-	905	2644	905	3			Y	-0-					-0-
*05	3631	X	987	-0-	-2644	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

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

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

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

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022																	

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

	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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					179
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					179
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					179
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					179
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					179
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					179

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					90
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					90
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					90
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					90
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			70
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			90
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			90
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			90
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			90
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			90
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			90

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 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
01	2821	X	1703	-0-	-1118	-0-	1508	2	195	9	N	177	185	1			186
02	2548	X	1408	-0-	-1140	-0-	1349	2	59	9	N	54					240
03	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	1940	2	242	9	N	220	353	1			107
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3373	2	329	9	N	299	172	1			234
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4290	2	208	9	N	189	183	1			240
*06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5949	2	380	9	N	345	360	1			225

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	72	2	19	9	N	17					146
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					146
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	N	3					149
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					154
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					154
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5					159

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6					46
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	356	2	22	9	N	20					66
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					76
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21					97
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					97
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					102

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	18916	2	542	9	Y	493	530	1			410
02	27916	X	25815	-0-	-2101	-0-	25325	2	490	9	Y	445	531	1			324
03	30907	X	30340	-0-	-567	-0-	29596	2	744	9	Y	676	683	1			317
04	29910	X	28718	-0-	-1192	-0-	28177	2	541	9	Y	492	364	1			445
05	30907	X	22901	-0-	-8006	-0-	22332	2	569	9	Y	517	546	1			416
06	29370	X	26457	-0-	-2913	-0-	25752	2	33	4	Y	611	719	1			308
							672	9									

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	46343	X	46343	-0-	-0-	-0-	45483	2	860	9	Y	782	923	1	350
02	42532	X	34146	-0-	-8386	-0-	33550	2	596	9	Y	542	358	1	534
03	47089	X	36248	-0-	-10841	-0-	35642	2	606	9	Y	551	557	1	528
04	45570	X	34954	-0-	-10616	-0-	34380	2	574	9	Y	522	546	1	504
05	47089	X	42177	-0-	-4912	-0-	40928	2	1249	9	Y	1135	735	1	904
06	44850	X	31366	-0-	-13484	-0-	30596	2	84	4	Y	624	1110	1	418
							686	9							

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986

01	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-			-0-
02	280	#	278	-0-	-2	-0-	278	1			N	-0-			-0-
03	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-			-0-
04	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-			-0-
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-			-0-
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-			-0-

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	21	3	10	9	Y	9					18
03	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					18
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					18
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	6	1			13
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					13

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	Y	21					23
02	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	1884	3	24	9	Y	22					45
03	4098	X	2190	-0-	-1908	-0-	2189	3	1	9	Y	1					46
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					46
05	2108	X	765	-0-	-1343	-0-	761	3	4	9	Y	4	32	1			18
06	2130	X	149	-0-	-1981	-0-	148	3	1	9	Y	1					19

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	298	3	75	9	Y	68					70
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	518	3	73	9	Y	66					136
03	1197	N	606	-0-	-591	-0-	602	3	4	9	Y	4					140
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					140
05	651	N	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	Y	5	95	1			50
06	600	N	44	-0-	-556	-0-	41	3	3	9	Y	3					53

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	3	67	9	Y	61					63
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	95	3	65	9	Y	59					122
03	274	N	114	-0-	-160	-0-	110	3	4	9	Y	4					126
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					126
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	38	3	12	9	Y	11	92	1			45
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	7	3	3	9	Y	3					48

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	464	3	50	9	Y	45					47
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	808	3	48	9	Y	44					91
03	1796	N	940	-0-	-856	-0-	938	3	2	9	Y	2					93
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					93
05	961	N	330	-0-	-631	-0-	326	3	4	9	Y	4	63	1			34
06	900	N	65	-0-	-835	-0-	63	3	2	9	Y	2					36

WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	3			N	-0-					96
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					96
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					96
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					96
05	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3			N	-0-					96
06	3540	X	544	-0-	-2996	-0-	544	3			N	-0-					96

ATHEY (MISSISSIPPIAN) 04228 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LELA-STATE PRICE WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					153
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					153
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					153
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					153
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					153
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

01	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

01	2325	#	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-					135
02	1792	#	1269	-0-	-523	-0-	1269	2			N	-0-					135
03	1829	#	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			N	-0-					135
04	1740	#	1350	-0-	-390	-0-	1350	2			N	-0-					135
05	1798	#	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					135
*06	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					135

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

01	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1360	3	11	9	N	10					91
02	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10					101
03	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	N	10					111
04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1216	3	28	9	N	25					136
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	753	3	57	9	N	52	188	1			-0-
*06	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

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
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17					196
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1638	3	14	9	N	13	177	1			32
03	2635 N	1241	-0-	-1394	-0-	1223	3	18	9	N	16					48
04	2490 N	2046	-0-	-444	-0-	2017	3	29	9	N	26					74
05	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1463	3	15	9	N	14					88
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6					94

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

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
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	930	3	10	9	N	9					155
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	837	3	24	9	N	22					177
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	947	3	22	9	N	20	176	1			21
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	902	3	20	9	N	18					39
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					47
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11					58

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4032	3	179	9	N	163					369
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3616	3	165	9	N	150	373	1			146
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4016	3	161	9	N	146	194	1			98
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3896	3	141	9	N	128					226
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3970	3	119	9	N	108	185	1			149
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3880	3	133	9	N	121					270

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					244
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					244
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					244
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					244
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					244
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					244

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-							155
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-							155
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3481	3	85	9	N	77							232
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			N	-0-							232
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3583	3	154	9	N	140	186	1	100	8			86
06	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	1852	3			N	-0-							86

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	476	3	222	9	N	202	169	1			265
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	422	3	161	9	N	146					411
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	398	3	7	4	N	148	171	1			388
							163	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	356	3	162	9	N	147	172	1			363
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	443	3	35	4	N	131	173	1			321
							144	9									
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	2	4	N	34					355
							37	9									

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22	185	1			141
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	24	2	31	9	N	28					169
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	N	36					205
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22					227
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					227
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					227

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

01	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	31	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	28	1	2148	2	Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	Y	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	31	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	30	1	2270	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

01	7254	X	5502	-0-	-1752	-0-	5502	2			N	-0-					44
02	6160	X	5601	-0-	-559	-0-	5601	2			N	-0-					44
03	6820	X	5886	-0-	-934	-0-	5886	2			N	-0-					44
04	6390	X	4210	-0-	-2180	-0-	4210	2			N	-0-					44
05	6200	X	4911	-0-	-1289	-0-	4911	2			N	-0-					44
06	6000	X	4266	-0-	-1734	-0-	4266	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					197
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					197
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6354	3	4	9	N	4					201
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	N	3					204
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					204
*06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3					207

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					67
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					67
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					67
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					67
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					67
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					67

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					101
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					101
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					101
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					101
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					101
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					101

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2315	-0-	-145	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2281	-0-	-299	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					103
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					103
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					103
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					103
05	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			N	-0-					103
*06	3000	N	2745	-0-	-255	420	2745	3			N	-0-					103

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4801	3	2	9	N	2					36
02	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3			N	-0-					36
03	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3805	3	1	9	N	1					37
04	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-					37
05	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					37
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					37

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3			N	-0-					101
02	2884	X	2613	-0-	-271	-0-	2613	3			N	-0-					101
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					101
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					101
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					101
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	2913	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2574	3	35	9	N	32					183
02	2632		2355	-0-	-277	-0-	2322	3	33	9	N	30					213
03	2914		2415	-0-	-499	-0-	2379	3	36	9	N	33					246
04	2820		2356	-0-	-464	-0-	2267	3	89	9	N	81					327
05	2604	#	2326	-0-	-278	-0-	2294	3	32	9	N	29					356
06	2520	#	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			N	-0-					356

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			121

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	3			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	4			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			120

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					61
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					61
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					61
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					61
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					61
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					61

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	67	1	391	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	1	1			5
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	1	1			5

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	Y	2	8	1			2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	1	1			4
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	9	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	1	1			4

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 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
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 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
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	14	X	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	190	2	98	9	Y	89	79	1			99
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	151	2	66	9	Y	60	87	1			72
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	100	9	Y	91	102	1			61
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	33	2	101	9	Y	92	82	1			71
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	29	2	78	9	Y	71	84	1			58
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	90	96	1			52

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	199	185	1			395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138	173	1			360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138	186	1			312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	206	181	1			337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	167	176	1			328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	117					445

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					37
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					38
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	4737	2			Y	-0-					34
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4482	2	4	9	Y	4					38
03	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	4770	2	2	9	Y	2					40
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4786	2	6	9	Y	5	19	1			26
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4916	2	2	9	Y	2					28
*06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	Y	3					31

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

01	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	4082	2	1	9	Y	1					42
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4379	2	4	9	Y	4					46
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4592	2	3	9	Y	3					49
04	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	3837	2	6	9	Y	5	23	1			31
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3987	2	3	9	Y	3					34
06	4590	X	3539	-0-	-1051	-0-	3536	2	3	9	Y	3					37

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	6195	-0-	-377	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5439	-0-	-301	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5692	-0-	-508	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
*06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27187	X	26828	-0-	-359	-0-	26828	2			Y	-0-					-0-
02	24248	X	22887	-0-	-1361	-0-	22887	2			Y	-0-					-0-
03	26846	X	26267	-0-	-579	-0-	26267	2			Y	-0-					-0-
04	25980	X	25599	-0-	-381	-0-	25599	2			Y	-0-					-0-
05	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
*06	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					5
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					5
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6849	2	1	9	Y	1					58
02	7112	X	6610	-0-	-502	-0-	6602	2	8	9	Y	7					65
03	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	6934	2	3	9	Y	3					68
04	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	6680	2	8	9	Y	7	32	1			43
05	7471	X	6867	-0-	-604	-0-	6861	2	6	9	Y	5					48
*06	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7106	2	4	9	Y	4					52

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

01	11532	X	10121	-0-	-1411	-0-	10103	3	18	9	Y	16					215
02	10416	X	9138	-0-	-1278	-0-	9119	3	19	9	Y	17					232
03	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10438	3	11	9	Y	10					242
04	9780	X	8086	-0-	-1694	-0-	8074	3	12	9	Y	11					253
05	10106	X	9236	-0-	-870	-0-	9226	3	10	9	Y	9					262
06	10110	X	9973	-0-	-137	-0-	9964	3	9	9	Y	8					270

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

01	19189	X	11217	-0-	-7972	-0-	11159	3	58	9	Y	53					240
02	17332	X	14964	-0-	-2368	-0-	14914	3	50	9	Y	45					285
03	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	3			Y	-0-	143	1			142
04	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	3			Y	-0-	86	1			56
05	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	17942	3	1	4	Y	76	91	1			41
							84	9									
06	18600	X	13773	-0-	-4827	-0-	13773	3			Y	-0-					41

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

01	4526	X	4022	-0-	-504	-0-	4022	3			N	-0-					140
02	4088	X	3964	-0-	-124	-0-	3964	3			N	-0-					140
03	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					140
04	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	3825	3			N	-0-					140
05	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			N	-0-					140
06	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	3817	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

01	8990	X	7911	-0-	-1079	-0-	7905	3	6	9	Y	5					37
02	7672	X	7139	-0-	-533	-0-	7138	3	1	9	Y	1					38
03	8432	X	7265	-0-	-1167	-0-	7256	3	9	9	Y	8					46
04	7800	X	6923	-0-	-877	-0-	6921	3	2	9	Y	2					48
05	8060	X	6053	-0-	-2007	-0-	6053	3			Y	-0-					48
06	7650	X	6959	-0-	-691	-0-	6959	3			Y	-0-					48

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8838	2	3	9	Y	3					165
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6850	2	20	9	Y	18					183
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9					192
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8152	2	23	9	Y	21	91	1			122
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7630	2	15	9	Y	14					136
*06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	2	12	9	Y	11					147

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	3189	-0-	-2763	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	2485	-0-	-2891	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4156	-0-	-974	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3917	-0-	-1198	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
*06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

01	18135	X	12969	-0-	-5166	-0-	12820	2	149	9	N	135	186	1			170
02	16380	X	9266	-0-	-7114	-0-	9194	2	72	9	N	65					235
03	18135	X	8972	-0-	-9163	-0-	8915	2	57	9	N	52	188	1			99
04	16200	X	7667	-0-	-8533	-0-	7653	2	14	9	N	13					112
05	16740	X	8211	-0-	-8529	-0-	8200	2	11	9	N	10					122
06	12540	X	9838	-0-	-2702	-0-	9818	2	20	9	N	18					140

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

01	7874	X	7357	-0-	-517	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	3			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7315	-0-	-215	-0-	7315	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	5854	-0-	-1679	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	4239	-0-	-3051	-0-	4238	3	1	9	Y	1					1

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

01	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	3838	2	1	9	Y	1					36
02	3528	X	3342	-0-	-186	-0-	3338	2	4	9	Y	4					40
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	2	2	9	Y	2					42
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3565	2	6	9	Y	5	20	1			27
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3727	2	3	9	Y	3					30
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3849	2	2	9	Y	2					32

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3672	-0-	-724	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4060	-0-	-807	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3480	-0-	-870	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5487	3	1	4	Y	-0-					-0-
*06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

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
01	25606	X	20989	-0-	-4617	-0-	20817	2	172	9	Y	156					368
02	23128	X	21229	-0-	-1899	-0-	21112	2	117	9	Y	106	191	1			283
03	25606	X	23795	-0-	-1811	-0-	23686	2	109	9	Y	99					382
04	22500	X	18298	-0-	-4202	-0-	18160	2	138	9	Y	125	182	1			325
05	23498	X	15706	-0-	-7792	-0-	15585	2	121	9	Y	110	181	1			254
06	23040	X	18528	-0-	-4512	-0-	18445	2	83	9	Y	75					329

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

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
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					251
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	5201	2			Y	-0-					251
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					251
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5560	2	25	9	Y	23					274
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5809	2	17	9	Y	15					289
*06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			Y	-0-					289

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

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
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					81
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			N	-0-					81
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					81
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					81
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					81
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

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
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					73
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					73
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					73
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					73
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					73
*06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					43

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

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
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6221	3	6	9	Y	5					37
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4812	3	1	9	Y	1					38
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5474	3	9	9	Y	8					46
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4723	3	2	9	Y	2					48
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			Y	-0-					48
*06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-					48

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	3	6	9	Y	5					37
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9124	3	1	9	Y	1					38
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10104	3	8	9	Y	7					45
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			Y	-0-					45
05	9889	X	6168	-0-	-3721	-0-	6168	3			Y	-0-					45
*06	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			Y	-0-					45

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					48
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					48
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					48
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					48
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					48
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5849	3	4	9	Y	4					12
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	3	2	9	Y	2					14
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	3	8	9	Y	7					21
04	2430	X	913	-0-	-1517	-0-	913	3			Y	-0-					21
05	2511	X	1078	-0-	-1433	-0-	1078	3			Y	-0-					21
06	2430	X	1101	-0-	-1329	-0-	1101	3			Y	-0-					21

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

01	3348	X	1226	-0-	-2122	-0-	1226	3			N	-0-					69
02	3024	X	2948	-0-	-76	-0-	2948	3			N	-0-					69
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					69
04	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	3			N	-0-					69
05	3534	X	2847	-0-	-687	-0-	2847	3			N	-0-					69
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					69

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	402	3			Y	-0-					2
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	Y	1					3
04	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	3			Y	-0-					3
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					3
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					3

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

01	3348	X	2041	-0-	-1307	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2024	-0-	-1420	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2300	-0-	-1513	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2037	-0-	-1653	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

01	20212	X	21	-0-	-20191	-0-	4	3	17	9	Y	15					231
02	18256	X	8112	-0-	-10144	-0-	8088	3	24	9	Y	22					253
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23487	3	184	9	Y	167	41	1			379
04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16857	3	116	9	Y	105	108	1			376
05	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	17791	3	24	9	Y	22	269	1			129
06	22740	X	11835	-0-	-10905	-0-	11835	3			Y	-0-					129

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

01	16523	X	6296	-0-	-10227	-0-	6295	3	1	9	Y	1					5
02	14924	X	8233	-0-	-6691	-0-	8233	3			Y	-0-					5
03	16523	X	10326	-0-	-6197	-0-	10325	3	1	9	Y	1	3	1			3
04	10080	X	8270	-0-	-1810	-0-	8270	3			Y	-0-	2	1			1
05	9114	X	7736	-0-	-1378	-0-	7733	3	1	4	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	9990	X	6943	-0-	-3047	-0-	6943	3			Y	-0-					1

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	6403	-0-	-6183	-0-	6402	3	1	9	Y	1					5
02	11816	X	9562	-0-	-2254	-0-	9561	3	1	9	Y	1					6
03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3			Y	-0-	3	1			3
04	9690	X	9323	-0-	-367	-0-	9323	3			Y	-0-	2	1			1
05	10602	X	10096	-0-	-506	-0-	10093	3	1	4	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	11670	X	6027	-0-	-5643	-0-	6027	3			Y	-0-					1

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	5436	-0-	-3337	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	6888	X	5309	-0-	-1579	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3455	-0-	-4171	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
04	7380	X	3299	-0-	-4081	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	3373	-0-	-2517	-0-	3372	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5700	X	1988	-0-	-3712	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4718	-0-	-154	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	5029	-0-	-41	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	3			Y	-0-					-0-
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7910	-0-	-88	-0-	7910	3			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8213	-0-	-907	-0-	8213	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3190	-0-	-198	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3718	3	1	4	Y	-0-					-0-
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	3	8	9	Y	7					7

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 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
01	6882	X	5855	-0-	-1027	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5427	-0-	-866	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4726	-0-	-974	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5507	-0-	-879	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5738	-0-	-442	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3629	3	21	9	N	19					260
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	3	15	9	N	14					274
03	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	3849	3	20	9	N	18					292
04	3990	X	3662	-0-	-328	-0-	3604	3	58	9	N	53	177	1			168
05	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3			N	-0-					168
06	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3726	3	11	9	N	10					178

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

01	12400	X	6024	-0-	-6376	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8459	-0-	-1397	-0-	8459	3			Y	-0-					-0-
03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
04	9480	X	7516	-0-	-1964	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8645	-0-	-717	-0-	8644	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	10350	X	6244	-0-	-4106	-0-	6229	3	15	9	Y	14					14

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

01	7750	X	5288	-0-	-2462	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			Y	-0-					-0-
03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			Y	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	9150	X	5434	-0-	-3716	-0-	5408	3	26	9	Y	24					24

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

01	4774	X	2599	-0-	-2175	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3416	-0-	-896	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	2729	-0-	-1621	-0-	2727	3	2	9	Y	2					2

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

01	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5244	-0-	-801	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5299	-0-	-371	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5602	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5612	-0-	-58	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	5038	-0-	-3270	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	7111	-0-	-393	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7748	-0-	-560	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	7380	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	7620	X	4689	-0-	-2931	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	12697	-0-	-4601	-0-	12697	3			Y	-0-					-0-
02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	3			Y	-0-					-0-
03	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			Y	-0-					-0-
04	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	3			Y	-0-					-0-
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15928	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	15150	X	12287	-0-	-2863	-0-	12277	3	10	9	Y	9					9

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4845	-0-	-75	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6209	3	1	4	Y	-0-					-0-
*06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					28
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					28
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 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
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-			3	9	Y	3	2	1			2
02	10	#	4	-0-	-6	-0-	1	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	9	#	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		7	-0-	7	7	3	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	39	R	32	-0-	-7	-0-	24	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	933	-0-	-214	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		547	-0-	547	917	547	2			N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

01	0	4810	-0-	4810	15585	4405	2	379	4	Y	24	23	1				6
						26	9										
02	0	3790	-0-	3790	19375	3765	1	25	9	Y	23	24	1				5
03	4473	3046	-0-	-1427	17948	3018	2	28	9	Y	25	27	1				3
04	14910	3375	-0-	-11535	6413	3287	2	80	4	Y	7	9	1				1
						8	9										
05	9519 R	3106	-0-	-6413	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1				1
06	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2544	2	117	4	Y	4	4	1				1
						4	9										

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

01	13051	X	10407	-0-	-2644	-0-	10404	2	3	9	Y	3	3	0				-0-
02	11312	X	9924	-0-	-1388	-0-	9885	2	39	9	Y	35	32	0				3
03	12524	X	11481	-0-	-1043	-0-	11429	2	52	9	Y	47	46	0				4
04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12447	2	47	9	Y	43	44	0				3
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13028	2	95	9	Y	86	84	0				5
*06	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13429	2	62	9	Y	56	57	0				4

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	Y	10	10	0				1
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	2	3	9	Y	3	4	0				-0-
03	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3453	2	11	9	Y	10	9	0				1
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4328	2	13	9	Y	12	12	0				1
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5261	2	14	9	Y	13	13	0				1
*06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5404	2	10	9	Y	9	9	0				1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

01	8680	X	7823	-0-	-857	-0-	7776	2	47	9	Y	43	42	0				3
02	7000	X	6595	-0-	-405	-0-	6558	2	37	9	Y	34	34	0				3
03	8463	X	7536	-0-	-927	-0-	7534	2	2	9	Y	2	5	0				-0-
04	8190	X	8163	-0-	-27	-0-	8161	2	2	9	Y	2	2	0				-0-
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9184	2	18	9	Y	16	15	0				1
*06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9853	2	11	9	Y	10	10	0				1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	11010	-0-	-6102	-0-	10987	2	23	9	Y	21	21	0			1
02	14896	X	11729	-0-	-3167	-0-	11652	2	77	9	Y	70	65	0			6
03	16492	X	11379	-0-	-5113	-0-	11351	2	28	9	Y	25	29	0			2
04	15360	X	11858	-0-	-3502	-0-	11836	2	22	9	Y	20	20	0			2
05	12989	X	12181	-0-	-808	-0-	12174	2	7	9	Y	6	8	0			-0-
06	12570	X	12385	-0-	-185	-0-	12379	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5903	-0-	-2684	-0-	5893	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	7756	X	4137	-0-	-3619	-0-	4120	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	7936	X	3879	-0-	-4057	-0-	3858	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	7680	X	4385	-0-	-3295	-0-	4378	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4708	2	14	9	Y	13	12	0			1
*06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4813	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 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
01	15500	X	11889	-0-	-3611	-0-	11867	2	22	9	Y	20	22	0			1
02	14000	X	10667	-0-	-3333	-0-	10647	2	20	9	Y	18	18	0			1
03	15438	X	12045	-0-	-3393	-0-	12001	2	44	9	Y	40	38	0			3
04	13860	X	12933	-0-	-927	-0-	12892	2	41	9	Y	37	37	0			3
05	13764	X	13210	-0-	-554	-0-	13155	2	55	9	Y	50	50	0			3
*06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13508	2	35	9	Y	32	33	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 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
01	51832	X	42196	-0-	-9636	-0-	41882	2	314	9	Y	285	282	0			19
02	46816	X	37744	-0-	-9072	-0-	37587	2	157	9	Y	143	150	0			12
03	51832	X	42237	-0-	-9595	-0-	41994	2	243	9	Y	221	215	0			18
04	44799	X	44799	-0-	-0-	-0-	44556	2	243	9	Y	221	222	0			17
05	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	44859	2	314	9	Y	285	286	0			16
*06	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	48147	2	251	9	Y	228	227	0			17

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 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
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	3018	2	8	9	Y	7	7	0			30
02	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	2471	2	4	9	Y	4	4	0			30
03	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	0			30
04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3096	2	14	9	Y	13	12	0			31
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3582	2	19	9	Y	17	17	0			31
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3488	2	39	9	Y	35	33	0			33

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 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
01	DLQ G-10		2108	-0-	2108	7480	2079	2	29	9	Y	26	24	0			2
02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	10000	2495	2	25	9	Y	23	23	0			2
03	13202	X	3202	-0-	-10000	-0-	3188	2	14	9	Y	13	14	0			1
04	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2717	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	2696	2	11	9	Y	10	10	0			1
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3358	2	18	9	Y	16	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	23284	7437	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10		6294	-0-	6294	29578	6292	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	34520	X	4942	-0-	-29578	-0-	4939	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	7920	X	4865	-0-	-3055	-0-	4863	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6171	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6119	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 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
01	DLQ G-10		10110	-0-	10110	31271	9839	2	271	9	Y	246	241	0			16
02	DLQ G-10		7645	-0-	7645	38916	7349	2	296	9	Y	269	263	0			22
03	46074	X	7158	-0-	-38916	-0-	6967	2	191	9	Y	174	182	0			14
04	9300	X	7259	-0-	-2041	-0-	7115	2	144	9	Y	131	135	0			10
05	8153	X	7728	-0-	-425	-0-	7606	2	122	9	Y	111	115	0			6
*06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8737	2	105	9	Y	95	94	0			7

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

01	5363	X	2016	-0-	-3347	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	0			1
02	4284	X	2045	-0-	-2239	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	0			1
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	Y	15	15	0			1
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	Y	22	22	0			1
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

01	DLQ G-10		4386	-0-	4386	13675	4351	2	35	9	Y	32	32	0			2
02	DLQ G-10		3862	-0-	3862	17537	3833	2	29	9	Y	26	26	0			2
03	21898	X	4361	-0-	-17537	-0-	4332	2	29	9	Y	26	26	0			2
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	2	29	9	Y	26	26	0			2
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5193	2	33	9	Y	30	30	0			2
*06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5386	2	26	9	Y	24	24	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

01	DLQ G-10		651	-0-	651	2112	647	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	DLQ G-10		551	-0-	551	2663	551	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	598	-0-	-2402	261	598	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	624	-0-	-261	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

01	DLQ G-10		61250	-0-	61250	138009	61017	2	233	9	Y	212	210	0			14
02	DLQ G-10		52052	-0-	52052	190061	51850	2	202	9	Y	184	183	0			15
03	249614	X	59553	-0-	-190061	-0-	59368	2	185	9	Y	168	170	0			13
04	39702	X	39702	-0-	-0-	-0-	39553	2	149	9	Y	135	137	0			11
05	61256	X	32218	-0-	-29038	-0-	32053	2	165	9	Y	150	152	0			9
06	59280	X	30431	-0-	-28849	-0-	30248	2	183	9	Y	166	163	0			12

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

01	DLQ G-10		22862	-0-	22862	71641	22661	2	201	9	Y	183	176	0			12
02	DLQ G-10		19937	-0-	19937	91578	19817	2	120	9	Y	109	112	0			9
03	114232	X	22654	-0-	-91578	-0-	22545	2	109	9	Y	99	100	0			8
04	24150	X	21814	-0-	-2336	-0-	21796	2	18	9	Y	16	23	0			1
05	25482	X	22124	-0-	-3358	-0-	22061	2	63	9	Y	57	55	0			3
*06	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	22588	2	57	9	Y	52	51	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

01	DLQ G-10		939	-0-	939	3124	938	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	DLQ G-10		984	-0-	984	4108	965	2	19	9	Y	17	16	0			1
03	3000	N	1138	-0-	-1862	2246	1124	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	3000	N	1511	-0-	-1489	757	1502	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	2087	N	1330	-0-	-757	-0-	1322	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4539	-0-	4539	13639	4515	2	24	9	Y	22	22	0			1
02	DLQ G-10		4755	-0-	4755	18394	4732	2	23	9	Y	21	20	0			2
03	24097	X	5703	-0-	-18394	-0-	5691	2	12	9	Y	11	12	0			1
04	5850	X	5180	-0-	-670	-0-	5166	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5674	2	23	9	Y	21	21	0			1
*06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6569	2	15	9	Y	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

01	DLQ G-10		22097	-0-	22097	59478	22052	2	45	9	Y	41	39	0			3
02	DLQ G-10		19409	-0-	19409	78887	19373	2	36	9	Y	33	33	0			3
03	100654	X	21767	-0-	-78887	-0-	21732	2	35	9	Y	32	32	0			3
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14266	2	31	9	Y	28	29	0			2
05	25451	X	11884	-0-	-13567	-0-	11840	2	44	9	Y	40	40	0			2
06	21390	X	12615	-0-	-8775	-0-	12571	2	44	9	Y	40	39	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	16367	5108	2	14	9	Y	13	14	0			1
02	DLQ G-10		4286	-0-	4286	20653	4272	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	25362	X	4709	-0-	-20653	-0-	4696	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5633	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5850	2	18	9	Y	16	16	0			1
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5440	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

01	DLQ G-10		7784	-0-	7784	22925	7763	2	21	9	Y	19	19	0			1
02	DLQ G-10		6483	-0-	6483	29408	6461	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	36050	X	6642	-0-	-29408	-0-	6633	2	9	9	Y	8	9	0			1
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7505	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7680	2	15	9	Y	14	14	0			1
*06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y	8	8	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

01	DLQ G-10		5130	-0-	5130	18688	5088	2	42	9	Y	38	37	0			2
02	DLQ G-10		4384	-0-	4384	23072	4344	2	40	9	Y	36	35	0			3
03	28431	X	5359	-0-	-23072	-0-	5346	2	13	9	Y	12	14	0			1
04	8190	X	5911	-0-	-2279	-0-	5864	2	47	9	Y	43	41	0			3
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5721	2	11	9	Y	10	12	0			1
*06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5682	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

01	DLQ G-10		423	-0-	423	2013	401	2	22	9	Y	20	23	0			1
02	DLQ G-10		507	-0-	507	2520	503	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	2995	N	475	-0-	-2520	-0-	472	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	434	N	137	-0-	-297	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

01	DLQ G-10		3475	-0-	3475	10820	3452	2	23	9	Y	21	21	0			1
02	DLQ G-10		3769	-0-	3769	14589	3750	2	19	9	Y	17	17	0			1
03	18714	X	4125	-0-	-14589	-0-	4118	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	3836	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4790	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 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
01	DLQ G-10		24141	-0-	24141	90838	24110	2	31	9	Y	28	29	0			2
02	DLQ G-10		16361	-0-	16361	107199	16346	2	15	9	Y	14	15	0			1
03	125747	X	18548	-0-	-107199	-0-	18511	2	37	9	Y	34	32	0			3
04	32400	X	18782	-0-	-13618	-0-	18757	2	25	9	Y	23	24	0			2
05	20460	X	18356	-0-	-2104	-0-	18303	2	53	9	Y	48	47	0			3
06	19800	X	18382	-0-	-1418	-0-	18327	2	55	9	Y	50	49	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 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
01	DLQ G-10		10878	-0-	10878	33688	10849	2	29	9	Y	26	25	0			2
02	DLQ G-10		9437	-0-	9437	43125	9405	2	32	9	Y	29	29	0			2
03	53781	X	10656	-0-	-43125	-0-	10627	2	29	9	Y	26	26	0			2
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11571	2	19	9	Y	17	18	0			1
05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	2	23	9	Y	21	21	0			1
*06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14385	2	24	9	Y	22	21	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7827	-0-	7827	27727	7812	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	DLQ G-10		6763	-0-	6763	34490	6740	2	23	9	Y	21	20	0			2
03	42789	X	8299	-0-	-34490	-0-	8268	2	31	9	Y	28	28	0			2
04	11460	X	9088	-0-	-2372	-0-	9064	2	24	9	Y	22	22	0			2
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9215	2	19	9	Y	17	18	0			1
*06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9367	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 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
01	3751	X	3150	-0-	-601	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	3164	X	2631	-0-	-533	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 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
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	8933	2581	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	DLQ G-10		2934	-0-	2934	11867	2928	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	13485	X	1618	-0-	-11867	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	3690	X	737	-0-	-2953	-0-	734	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	961	X	741	-0-	-220	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 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
01	DLQ G-10		8360	-0-	8360	27783	8352	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	DLQ G-10		6697	-0-	6697	34480	6688	2	9	9	Y	8	7	0			1
03	41865	X	7385	-0-	-34480	-0-	7360	2	25	9	Y	23	22	0			2
04	10260	X	7997	-0-	-2263	-0-	7966	2	31	9	Y	28	28	0			2
05	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7137	2	34	9	Y	31	31	0			2
06	8100	X	7795	-0-	-305	-0-	7774	2	21	9	Y	19	20	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 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
01	DLQ G-10		7830	-0-	7830	17363	7806	2	24	9	Y	22	22	0			1
02	DLQ G-10		6755	-0-	6755	24118	6730	2	25	9	Y	23	22	0			2
03	31997	X	7879	-0-	-24118	-0-	7860	2	19	9	Y	17	18	0			1
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8753	2	18	9	Y	16	16	0			1
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9545	2	25	9	Y	23	23	0			1
*06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10095	2	18	9	Y	16	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3203	2	113	9	N	103	104	0			7
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2710	2	92	9	N	84	84	0			7
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72	73	0			6
04	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	2850	2	58	9	N	53	55	0			4
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3776	2	53	9	N	48	49	0			3
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3621	2	54	9	N	49	48	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

01	51338	X	51338	-0-	-0-	-0-	51274	2	64	9	N	58	58	0			4
02	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	44526	2	40	9	N	36	37	0			3
03	46633	X	46633	-0-	-0-	-0-	46624	2	9	9	N	8	10	0			1
04	30270	X	30004	-0-	-266	-0-	29987	2	17	9	N	15	15	0			1
05	31279	X	26479	-0-	-4800	-0-	26467	2	12	9	N	11	11	0			1
*06	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	30342	2	47	9	N	43	41	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

01	6293	X	4913	-0-	-1380	-0-	4884	2	29	9	N	26	25	0			2
02	5516	X	4315	-0-	-1201	-0-	4275	2	40	9	N	36	35	0			3
03	6107	X	5514	-0-	-593	-0-	5482	2	32	9	N	29	30	0			2
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5554	2	26	9	N	24	24	0			2
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6189	2	20	9	N	18	19	0			1
06	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4881	2	14	9	N	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

01	DLQ G-10		468	-0-	468	1430	431	2	37	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1875	445	2			Y	-0-					-0-
03	2379	N	504	-0-	-1875	-0-	480	2	24	9	Y	22	19	1			3
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	213	2	1	4	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	166	-0-	-254	-0-	159	2	7	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 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
01	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3983	1171	2	101	4	Y	30	29	1			7
							33	9									
02	DLQ G-10		1240	-0-	1240	5223	1208	2	32	9	Y	29	30	1			6
03	3000	N	1303	-0-	-1697	3526	1270	2	33	9	Y	30	33	1			3
04	3000	N	1405	-0-	-1595	1931	1340	2	32	4	Y	30	26	1			7
							33	9									
05	3100	N	1404	-0-	-1696	235	1372	2	32	9	Y	29	32	1			4
*06	1465	N	1230	-0-	-235	-0-	1145	2	53	4	Y	29	27	1			6
							32	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

01	DLQ G-10		368	-0-	368	1124	339	2	29	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1474	350	2			Y	-0-					-0-
03	1851	N	377	-0-	-1474	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	409	2	10	4	Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	32	2	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

01	3906		2772	-0-	-1134	1074	2720	2	52	9	Y	47	48	0			3
02	3528		2552	-0-	-976	98	2534	2	18	9	Y	16	18	0			1
03	3658	#	2697	-0-	-961	-0-	2694	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	3360	#	3041	-0-	-319	-0-	3015	2	26	9	Y	24	22	0			2
05	3193		2776	-0-	-417	-0-	2717	2	59	9	Y	54	53	0			3
*06	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2983	2	14	9	Y	13	15	0			1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

01	2852	N	2073	-0-	-779	-0-	2072	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	2108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2852	X	1990	-0-	-862	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	2760	X	2222	-0-	-538	-0-	2221	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	2511	X	1271	-0-	-1240	-0-	1268	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	2250	X	471	-0-	-1779	-0-	460	2	11	9	Y	10	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	336	N	139	-0-	-197	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	280	N	118	-0-	-162	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	5	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	Y	19	17	1			3
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	21	4	Y	30	26	1			7
							33	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	Y	30	33	1			4
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	732	2	34	4	Y	29	27	1			6
							32	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	351	-0-	351	452	252	2	4	4	Y	86	67	1			22
							95	9									
02		DLQ G-10	374	-0-	374	826	280	2	94	9	Y	85	90	1			17
03	1181	N	355	-0-	-826	-0-	253	2	102	9	Y	93	100	1			10
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	90	79	1			21
							99	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40	2	73	9	Y	66	83	1			4
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	29	27	1			6
							32	9									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	3	4	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	32	2	15	9	Y	14	15	1			3
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	34	2	18	9	Y	16	17	1			2
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	14	13	1			3
							15	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18	9	Y	16	17	1			2
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	14	13	1			3
							15	9									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	246	2	21	4	Y	60	57	1			15
							66	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	254	2	63	9	Y	57	60	1			12
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	274	2	67	9	Y	61	66	1			7
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	298	2	7	4	Y	60	53	1			14
							66	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	265	2	80	9	Y	73	76	1			11
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	191	2	9	4	Y	88	80	1			19
							97	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

01	271	R	49	-0-	-222	-0-	44	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 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
01	DLQ G-10		162	-0-	162	405	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		133	-0-	133	538	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	702	N	164	-0-	-538	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		460	-0-	460	1150	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		377	-0-	377	1527	33	1	307	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	1993	N	466	-0-	-1527	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		670	-0-	670	1675	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	DLQ G-10		550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
03	2904	N	679	-0-	-2225	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 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
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					21
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					21
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					21
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					21
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					30
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					30
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					30
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					30
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2472	3	34	4	Y	-0-					158
							110	5									
*12	1147	X	986	-0-	-161	-0-	961	3	5	4	Y	-0-					158
							20	5									
01	1147	N	525	-0-	-622	-0-	6	2	508	3	Y	-0-					158
							11	4									
02	2800	N	3076	-0-	276	276	111	2	2940	3	Y	-0-					158
							25	4									
03	3100	N	6339	-0-	3239	3515	202	2	5891	3	Y	-0-					158
							46	4	200	5							
04	3000	N	3593	-0-	593	4108	89	2	3471	3	Y	-0-					158
							33	4									
05	7611	X	3503	-0-	-4108	-0-	104	2	3279	3	Y	-0-					158
							14	4	106	5							
06	3060	X	505	-0-	-2555	-0-	19	2	468	3	Y	-0-					158
							1	4	17	5							

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	738	-0-	-12	-0-	696	3	10	4	Y	-0-					51
							32	5									
*12	775	N	479	-0-	-296	-0-	468	3	2	4	Y	-0-					51
							9	5									
01	744	N	527	-0-	-217	-0-	6	2	510	3	Y	-0-					51
							11	4									
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	14	2	381	3	Y	-0-					51
							3	4									
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	12	2	361	3	Y	-0-					51
							3	4	12	5							
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	2	604	3	Y	-0-					51
							6	4									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	2	887	3	Y	-0-					51
							4	4	29	5							
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	33	2	818	3	Y	-0-					51
							2	4	30	5							

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*12	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3152	-0-	152	152	3152	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 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
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	Y	5					39
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	344	2	1	9	Y	1					40
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	931	2	66	9	Y	60	83	1			17
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	739	2	34	9	Y	31	25	1			23
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	Y	36	28	1			31
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	2	35	9	Y	32	26	1			37

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	64	1			91
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	9	Y	12	40	5			63
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	2	6	9	Y	5					68
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15					83
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	Y	12					95
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11	66	1			40

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					54
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					54
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					54
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

01	39	X	5	-0-	-34	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	24	2	13	9	Y	12	120	1			33
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	18	2	10	9	Y	9	20	5			22
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	2	10	9	Y	9					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					34
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	Y	13					47
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7					54

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					7
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 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
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1242	3	17	4	Y	-0-					203
							56	5									
*12	961	N	831	-0-	-130	-0-	810	3	4	4	Y	-0-					203
							17	5									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	19	2	1553	3	Y	-0-					203
							32	4									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	2	1217	3	Y	-0-					203
							10	4									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	2	1783	3	Y	-0-					203
							15	4	61	5							
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	40	2	1554	3	Y	-0-					203
							14	4									
05	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	33	2	1034	3	Y	-0-					203
							4	4	34	5							
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	57	2	1364	3	Y	-0-					203
							5	4	50	5							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3450	X	1271	-0-	-2179	-0-	994	3	14	4	Y	198	185	0			20
							45	5	218	9							
*12	3565	X	695	-0-	-2870	-0-	571	3	3	4	Y	100	113	0			7
							11	5	110	9							
01	3565	X	262	-0-	-3303	-0-	3	2	226	3	Y	26	31	0			2
							4	4	29	9							
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2					69
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					69
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					69

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

01	14B2	EXT	4930	-0-	4930	12040	4816	3	114	9	N	104	183	1			120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12040					N	112	192	1			40
03	14083	X	2043	-0-	-12040	-0-	2030	3	13	9	N	12					52
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					55
05	7099	X	3742	-0-	-3357	-0-	3665	3	77	9	N	70					125
06	4770	X	3835	-0-	-935	-0-	3715	3	120	9	N	109					234

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 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
01	3100	N	3143	-0-	43	43	3140	3	3	9	N	3					132
02	2800	N	3857	-0-	1057	1100	3832	3	25	9	N	23					155
03	3100	N	2585	-0-	-515	585	2574	3	11	9	N	10					165
04	1800	X	1181	-0-	-619	-0-	1149	3	32	9	N	29					194
05	1860	X	1279	-0-	-581	-0-	1240	3	39	9	N	35					229
06	1800	X	914	-0-	-886	-0-	906	3	8	9	N	7	172	1			64

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13525	3	70	9	N	64					407
02	12012	X	11779	-0-	-233	-0-	11764	3	15	9	N	14					421
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13447	3	80	9	N	73	329	1			165
04	14640	X	13048	-0-	-1592	-0-	12957	3	91	9	N	83	2	8			246
05	15128	X	13681	-0-	-1447	-0-	13638	3	43	9	N	39					285
06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	9518	3	46	9	N	42	1	8			326

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			N	-0-					122
02	3192	X	2926	-0-	-266	-0-	2926	3			N	-0-					122
03	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	2322	3			N	-0-					122
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3439	3	42	9	N	38					160
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					160
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			N	-0-					160

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					28
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	4745	3			N	-0-					28
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					28
04	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	4682	3	1	9	N	1					29
05	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	5422	3			N	-0-					29
06	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	5105	3			N	-0-					29

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	186	-0-	186	186	186	1			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	180	-0-	180	366	180	1			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	4922	-0-	-5091	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	5208	-0-	-2660	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4898	-0-	-1372	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	743	3	32	9	N	29					29
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					29
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-					29
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					29
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					29
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					29

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

01	3167	X	1089	-0-	-2078	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2664	-0-	-528	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

01	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3090	-0-	-634	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5472	2	26	9	Y	24					24
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6622	2	7	9	Y	6					30
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					30
*06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7457	2	10	9	Y	9					39

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					115
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					64
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					64
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					64
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					64
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					64
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					64

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					17
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			Y	-0-					17
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7					24
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	Y	6					30
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					30
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	418	2	10	9	Y	9					39

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

01	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4460	-0-	1660	1660	4460	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5657	-0-	2557	4217	5657	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4174	-0-	1174	5391	4174	2			N	-0-					-0-
05	9809	X	4418	-0-	-5391	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

01	1688	N	690	-0-	-998	-0-	690	2			Y	-0-					33
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			Y	-0-					33
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					38
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					38
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					38
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					71
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					71
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01	2542	X	585	-0-	-1957	-0-	585	3			N	-0-					25
02	2072	X	648	-0-	-1424	-0-	648	3			N	-0-					25
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					25
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					25
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					25

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19457	3	831	9	Y	755	747	0			8
02	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	37804	3	2408	9	Y	2189	2173	0			24
03	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	33533	3	6	4	Y	2185	2186	0			23
							2404	9									
04	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	44277	3	277	9	Y	252	272	0			3
05	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59420	3	207	9	Y	188	188	0			3
*06	50903	X	50903	-0-	-0-	-0-	50798	3	105	9	Y	95	96	0			2

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 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
01	T. A.	-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-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 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
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					24
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			Y	-0-					24
03	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		93	-0-	93	93	92	2	1	9	Y	1					25
05	277	R	184	-0-	-93	-0-	183	2	1	9	Y	1					26
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	124	2	1	9	Y	1					27

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 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
01	589	#	329	-0-	-260	-0-	329	2			Y	-0-					16
02	532	#	280	-0-	-252	-0-	279	2	1	9	Y	1					17
03	589	#	286	-0-	-303	-0-	285	2	1	9	Y	1					18
04	DLQ G-10		311	-0-	311	311	310	2	1	9	Y	1					19
05	607	R	296	-0-	-311	-0-	296	2			Y	-0-	9	1			10
06	330	#	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	459	-0-	-68	-0-	458	2	1	9	Y	1					14
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					14
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					16
04	DLQ G-10		470	-0-	470	470	468	2	2	9	Y	2					18
05	1235	R	765	-0-	-470	-0-	764	2	1	9	Y	1	13	1			6
*06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 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
01	1023	#	593	-0-	-430	-0-	592	2	1	9	Y	1					30
02	952	#	502	-0-	-450	-0-	501	2	1	9	Y	1					31
03	1054	#	515	-0-	-539	-0-	513	2	2	9	Y	2					33
04	DLQ G-10		560	-0-	560	560	558	2	2	9	Y	2					35
05	1093	R	533	-0-	-560	-0-	532	2	1	9	Y	1	29	1			7
*06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					36
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					36
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1					37
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	54	2	3	9	Y	3					40
05	167	R	110	-0-	-57	-0-	108	2	2	9	Y	2					42
06	120	#	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1					43

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	14B2 EXT		364	-0-	364	855	364	3			N	-0-					-0-
02	1174	R	319	-0-	-855	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	#	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	360	#	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

01	14B2 EXT		168	-0-	168	492	168	3			N	-0-					17
02	872	R	380	-0-	-492	-0-	380	3			N	-0-					17
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					17
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					17
*06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

01	14B2 EXT		100	-0-	100	331	100	3			N	-0-					25
02	434	R	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					25
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					25
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					25
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					25
*06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					2
02	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					2
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					2
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					2
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					2
*06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

01	496	#	452	-0-	-44	-0-	444	2	8	9	N	7					39
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	377	2	3	9	N	3					42
03	496	#	448	-0-	-48	-0-	446	2	2	9	N	2					44
04	480	#	429	-0-	-51	-0-	423	2	6	9	N	5					49
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	N	3					52
06	450	#	416	-0-	-34	-0-	413	2	3	9	N	3					55

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	712	2	12	9	N	11					34
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					39
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					52
04	699	R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7					59
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					64
*06	686	R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					69

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					45
02	448	#	351	-0-	-97	-0-	347	2	4	9	N	4					49
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1					50
04	450	#	343	-0-	-107	-0-	340	2	3	9	N	3					53
05	465	#	421	-0-	-44	-0-	417	2	4	9	N	4					57
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	N	1					58

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

01	217	#	164	-0-	-53	-0-	157	2	7	9	N	6					62
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	129	2	3	9	N	3					65
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					65
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	N	2					67
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	N	3					70
*06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					72

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

01	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	931	2	74	9	N	67	98	1			38
02	807	R	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26					64
03	909	R	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26					90
04	857	R	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15	73	1			32
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	818	2	33	9	N	30					62
*06	744	R	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15					77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	R	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					66
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					72
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					80
04	779	R	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					89
05	738	R	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	N	9	81	1			17
*06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					27

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-	57	1			21
02	560	#	455	-0-	-105	-0-	454	2	1	9	N	1					22
03	620	#	594	-0-	-26	-0-	588	2	6	9	N	5					27
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	586	2	7	9	N	6					33
05	620	#	589	-0-	-31	-0-	574	2	15	9	N	14					47
*06	585	R	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					60

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	367	2	9	9	N	8					52
02	364	#	321	-0-	-43	-0-	313	2	8	9	N	7					59
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	385	2	1	9	N	1					60
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	397	2	11	9	N	10					70
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	397	2	13	9	N	12					82
06	360	#	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	N	3					85

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 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
01	1085	#	937	-0-	-148	-0-	905	2	32	9	N	29					52
02	980	#	651	-0-	-329	-0-	629	2	22	9	N	20					72
03	1085	#	931	-0-	-154	-0-	886	2	45	9	N	41					113
04	990	#	886	-0-	-104	-0-	858	2	28	9	N	25	108	1			30
05	961	#	904	-0-	-57	-0-	880	2	24	9	N	22					52
06	900	#	874	-0-	-26	-0-	860	2	14	9	N	13					65

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	398	-0-	-36	-0-	392	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	6	1			5
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	Y	7	5	1			7
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	404	3	13	9	Y	12	11	1			8
*06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8	11	1			5

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	143	-0-	-53	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2022

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

01	279	#	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	117	-0-	-135	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	139	-0-	-140	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01	589	#	432	-0-	-157	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	387	-0-	-183	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 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
01	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	279	#	164	-0-	-115	-0-	162	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	308	#	148	-0-	-160	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	#	165	-0-	-176	-0-	161	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	330	#	116	-0-	-214	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	186	#	118	-0-	-68	-0-	112	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					2
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1			3
*06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 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
01	372	#	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

01	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	12	1			5
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					6
03	490	R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3					9
04	540	#	492	-0-	-48	-0-	490	3	2	9	Y	2					11
05	527	#	457	-0-	-70	-0-	454	3	3	9	Y	3					14
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2					16

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

01	589	#	393	-0-	-196	-0-	391	3	2	9	Y	2	8	1			2
02	532	#	338	-0-	-194	-0-	337	3	1	9	Y	1					3
03	589	#	428	-0-	-161	-0-	427	3	1	9	Y	1					4
04	390	#	242	-0-	-148	-0-	241	3	1	9	Y	1					5
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					7
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	Y	1					8

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	626	3	2	9	N	2					20
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					23
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9					32
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	660	3	8	9	N	7					39
05	653	R	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	N	6	30	1			15
*06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					20

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	315	-0-	-212	-0-	303	3	12	9	Y	11	7	1			9
02	476	#	286	-0-	-190	-0-	273	3	13	9	Y	12	15	1			6
03	465	#	325	-0-	-140	-0-	306	3	19	9	Y	17	15	1			8
04	450	#	333	-0-	-117	-0-	319	3	14	9	Y	13	9	1			12
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	312	3	21	9	Y	19	18	1			13
*06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	18	1			8

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 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
01	248	#	209	-0-	-39	-0-	197	3	12	9	Y	11					44
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8					52
03	279	#	209	-0-	-70	-0-	201	3	8	9	Y	7					59
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	193	3	6	9	Y	5	33	1			31
05	279	#	202	-0-	-77	-0-	194	3	8	9	Y	7	17	1			21
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	199	3	4	9	Y	4					25

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	200	-0-	-17	-0-	194	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	175	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	205	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	3	1			5
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	Y	7	7	1			5
*06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5	7	1			3

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 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
01	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 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
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	95	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	92	3	3	9	Y	3					5
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	103	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	422	-0-	-194	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	682	#	376	-0-	-306	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	284	-0-	-376	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 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
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	182	-0-	-70	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 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
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

01	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					64
02	308	#	223	-0-	-85	-0-	223	3			Y	-0-					64
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					64
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					64
05	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					64
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					64

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

01	372	#	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	240	#	93	-0-	-147	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	341	#	96	-0-	-245	-0-	90	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	330	#	105	-0-	-225	-0-	102	3	3	9	Y	3	4	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

01	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	259	-0-	-105	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	303	-0-	-87	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					3
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	3	1			5
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			5
*06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	7	1			3

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

01	865	R	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	495	-0-	-9	-0-	41	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	636	R	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	690	#	565	-0-	-125	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	640	-0-	-73	-0-	49	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	690	#	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

01	682	#	643	-0-	-39	-0-	51	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	616	#	593	-0-	-23	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	616	-0-	-66	-0-	48	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	660	#	594	-0-	-66	-0-	46	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	682	#	597	-0-	-85	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	630	#	627	-0-	-3	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	244	-0-	-221	-0-	13	1	230	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	392	#	81	-0-	-311	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	106	-0-	-328	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	97	-0-	-173	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					3
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					4
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	4	1			3
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4					7
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4					11
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	15	1			3

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	262	-0-	-17	-0-	260	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	235	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	372	#	274	-0-	-98	-0-	270	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	372	#	364	-0-	-8	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			3
*06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3	4	1			2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	392	#	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	496	#	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	#	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	496	#	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	390	#	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 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
01	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	117	-0-	-163	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	182	-0-	-118	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

01	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

01	279	#	251	-0-	-28	-0-	236	3	15	9	Y	14	9	1			11
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	212	3	17	9	Y	15	18	1			8
03	279	#	236	-0-	-43	-0-	215	3	21	9	Y	19	18	1			9
04	240	#	221	-0-	-19	-0-	203	3	18	9	Y	16	10	1			15
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	199	3	25	9	Y	23	22	1			16
*06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	Y	15	21	1			10

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

01	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	136	-0-	-88	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	92	-0-	-156	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*06	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	324	-0-	-17	-0-	25	1	281	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	17	15	0			3
							19	9									
*06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	15	17	0			1
							17	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01	589	#	282	-0-	-307	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	254	-0-	-278	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	296	-0-	-324	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*06	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

01	186	#	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	211	R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
*06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

01	403	#	340	-0-	-63	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	351	R	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
*06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

01	930	#	840	-0-	-90	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	837	#	824	-0-	-13	-0-	65	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	840	#	824	-0-	-16	-0-	64	1	760	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	307	-0-	-3	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
*06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	507	R	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	469	-0-	-41	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

01	748	R	748	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	680	3	Y	15	15	0			1
02	616	#	436	-0-	-180	-0-	35 21	1 9	380	3	Y	19	19	0			1
03	682	#	554	-0-	-128	-0-	42 22	1 9	490	3	Y	20	19	0			2
04	600	#	495	-0-	-105	-0-	39 21	1 9	435	3	Y	19	20	0			1
05	620	#	559	-0-	-61	-0-	42 23	1 9	494	3	Y	21	19	0			3
06	600	#	572	-0-	-28	-0-	39 21	1 9	512	3	Y	19	21	0			1

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

01	558	#	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	482	-0-	-22	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	558	#	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	485	-0-	-42	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	217	#	154	-0-	-63	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	196	#	139	-0-	-57	-0-	137	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	#	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	210	#	71	-0-	-139	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	155	#	73	-0-	-82	-0-	67	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	150	#	79	-0-	-71	-0-	76	3	3	9	Y	3	4	1			2

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

01	496	#	372	-0-	-124	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	168	-0-	-222	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	272	-0-	-28	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

01	527	#	371	-0-	-156	-0-	369	3	2	9	Y	2					9
02	476	#	335	-0-	-141	-0-	334	3	1	9	Y	1					10
03	527	#	378	-0-	-149	-0-	376	3	2	9	Y	2					12
04	510	#	361	-0-	-149	-0-	360	3	1	9	Y	1	7	1			6
05	527	#	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	3	1			4
*06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	248	#	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 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
01	217	#	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	59	-0-	-53	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 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
01	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	335	-0-	-161	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	380	-0-	-100	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 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
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 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
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*06	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 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
01	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	69	-0-	-99	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	R	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3					5
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	162	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			2

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	538	-0-	-50	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	Y	2					2
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5	4	1			3
*06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	Y	3	4	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 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
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
02	224	#	169	-0-	-55	-0-	13	1	143	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	248	#	213	-0-	-35	-0-	16	1	184	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	14	1	163	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	16	1	186	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	12	1	164	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	527	-0-	-217	-0-	525	3	2	9	Y	2					9
02	672	#	431	-0-	-241	-0-	430	3	1	9	Y	1					10
03	744	#	358	-0-	-386	-0-	356	3	2	9	Y	2					12
04	660	#	328	-0-	-332	-0-	327	3	1	9	Y	1	7	1			6
05	682	#	324	-0-	-358	-0-	323	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	510	#	330	-0-	-180	-0-	329	3	1	9	Y	1					5

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 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
01	403	#	325	-0-	-78	-0-	39	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	318	-0-	-46	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	344	-0-	-59	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	267	-0-	-63	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	262	-0-	-79	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	298	-0-	-32	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 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
01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	72	1	498	3	Y	25	27	0			2
							28	9									
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
03	484	R	484	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	51	1	393	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
06	450	#	258	-0-	-192	-0-	26	1	206	3	Y	24	27	0			1
							26	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

01	465	#	372	-0-	-93	-0-	368	3	4	9	Y	4					17
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4					21
03	403	#	379	-0-	-24	-0-	376	3	3	9	Y	3					24
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	3	1	9	Y	1	13	1			12
05	403	#	367	-0-	-36	-0-	363	3	4	9	Y	4	7	1			9
*06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					10

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	837	#	508	-0-	-329	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	560	#	419	-0-	-141	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	496	#	471	-0-	-25	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	452	-0-	-28	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	434	#	417	-0-	-17	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	392	#	351	-0-	-41	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
							129	3									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	232	-0-	-16	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	194	-0-	-30	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	506	-0-	-176	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	560	#	426	-0-	-134	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	527	#	380	-0-	-147	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	416	-0-	-64	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	222	-0-	-88	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	R	325	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	308	#	241	-0-	-67	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	341	#	314	-0-	-27	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	300	#	293	-0-	-7	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	213	-0-	-4	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	372	#	336	-0-	-36	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

01	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
*06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

01	124	#	113	-0-	-11	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

01	155	#	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 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
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	248	#	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

01	248	#	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	279	#	233	-0-	-46	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	231	-0-	-17	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	156	-0-	-61	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	156	-0-	-61	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	176	-0-	-72	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	159	-0-	-58	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	150	#	122	-0-	-28	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	227	-0-	-83	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	279	#	232	-0-	-47	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	240	#	176	-0-	-64	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	210	#	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	98	-0-	-57	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	264	-0-	-201	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	364	#	255	-0-	-109	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	403	#	172	-0-	-231	-0-	12	1	147	2	Y	4	3	1			1
							9	4	4	9							
04	270	#	21	-0-	-249	-0-	1	1	17	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	279	#	21	-0-	-258	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	270	#	25	-0-	-245	-0-	1	1	17	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	292	-0-	-204	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	392	#	282	-0-	-110	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
03	434	#	305	-0-	-129	-0-	20	1	269	2	Y	4	3	1			1
							12	4	4	9							
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	15	1	279	2	Y	3	4	1			-0-
							2	4	3	9							
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	15	1	274	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	77	-0-	-357	-0-	4	1	69	2	Y	3	5	1			-0-
							1	4	3	9							
02	308	#	79	-0-	-229	-0-	6	1	60	2	Y	4	4	1			-0-
							9	4	4	9							
03	248	#	100	-0-	-148	-0-	7	1	87	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	64	1	589	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	Y	2	2	1			-0-
							29	4	2	9							
04	690	#	599	-0-	-91	-0-	43	1	551	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
05	775	#	728	-0-	-47	-0-	54	1	670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
06	750	#	709	-0-	-41	-0-	49	1	657	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 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
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	361	-0-	-73	-0-	344	3	17	9	Y	15					61
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	312	3	12	9	Y	11					72
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	351	3	12	9	Y	11					83
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	Y	6	46	1			43
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	339	3	12	9	Y	11	23	1			31
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	Y	6					37

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	485	-0-	-42	-0-	473	3	12	9	Y	11					44
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	605	3	9	9	Y	8					52
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	Y	7					59
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	5	33	1			31
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	400	3	8	9	Y	7	17	1			21
06	510	#	292	-0-	-218	-0-	288	3	4	9	Y	4					25

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	186	#	131	-0-	-55	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	103	-0-	-486	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	420	#	104	-0-	-316	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	372	#	209	-0-	-163	-0-	14	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
*06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	44	-0-	-204	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	#	44	-0-	-124	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	56	-0-	-99	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		35	-0-	35	73	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	97	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	21	-0-	-134	-0-	1	1	16	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	84	#	23	-0-	-61	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	2	1	27	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	150	#	80	-0-	-70	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	5	1	87	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	481	-0-	-232	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	532	#	387	-0-	-145	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	480	#	443	-0-	-37	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

01	403	#	299	-0-	-104	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	241	-0-	-95	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		148	-0-	148	148	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	14B2 EXT		783	-0-	783	931	67	1	685	2	Y	4	4	1			-0-
							27	4	4	9							
04	1538	R	607	-0-	-931	-0-	43	1	555	2	Y	5	4	1			1
							3	4	6	9							
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
*06	718	R	718	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1717	2	Y	12	12	1			1
							39	4	13	9							
02	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	Y	9	9	1			1
							172	4	10	9							
03	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	97	1	997	2	Y	6	7	1			-0-
							48	4	7	9							
04	1740	#	694	-0-	-1046	-0-	49	1	636	2	Y	5	4	1			1
							3	4	6	9							
05	1922	#	844	-0-	-1078	-0-	62	1	774	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
06	1860	#	822	-0-	-1038	-0-	56	1	759	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	152	-0-	-96	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	126	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	430	-0-	-283	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	476	#	354	-0-	-122	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	382	-0-	-8	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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
01	992	#	596	-0-	-396	-0-	32	1	548	2	Y	6	7	1			-0-
							9	4	7	9							
02	672	#	487	-0-	-185	-0-	33	1	401	2	Y	2	1	1			1
							51	4	2	9							
03	620	#	616	-0-	-4	-0-	41	1	551	2	Y	1	2	1			-0-
							23	4	1	9							
04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	558	#	546	-0-	-12	-0-	30	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	540	#	523	-0-	-17	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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
01	403	#	236	-0-	-167	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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
01	496	#	306	-0-	-190	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	251	-0-	-85	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
01	279	#	170	-0-	-109	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	196	#	141	-0-	-55	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
*06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	100	-0-	-55	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	83	-0-	-29	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	918	R	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	954	R	954	-0-	-0-	-0-	75	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	920	R	920	-0-	-0-	-0-	72	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	924	R	924	-0-	-0-	-0-	73	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	632	-0-	-118	-0-	50	1	582	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	310	#	274	-0-	-36	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

01	248	#	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
*06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	505	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	493	-0-	-11	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	558	#	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	392	#	391	-0-	-1	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	660	#	525	-0-	-135	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	682	#	391	-0-	-291	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	660	#	452	-0-	-208	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

01	248	#	225	-0-	-23	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							87	3									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

01	651	#	499	-0-	-152	-0-	26	1	452	2	Y	11	11	1			2
							9	4	12	9							
02	532	#	428	-0-	-104	-0-	28	1	335	2	Y	16	16	1			2
							47	4	18	9							
03	612	R	612	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	10	10	1			2
							20	4	11	9							
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	7	6	1			3
							2	4	8	9							
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									
*06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
							176	3	1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	R	438	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	420	#	392	-0-	-28	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	434	#	416	-0-	-18	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	420	#	395	-0-	-25	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	127	-0-	-59	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

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
01	248	#	136	-0-		-112	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	196	#	131	-0-		-65	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
03	245	R	245	-0-		-0-	-0-	15	1	202	2	Y	19	15	1			4
								7	4	21	9							
04	353	R	353	-0-		-0-	-0-	17	1	314	2	Y	18	20	1			2
								2	4	20	9							
05	360	R	360	-0-		-0-	-0-	19	1	329	2	Y	10	12	1			-0-
								1	4	11	9							
*06	359	R	359	-0-		-0-	-0-	17	1	308	2	Y	30	26	1			4
								1	4	33	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	465	#	321	-0-		-144	-0-	17	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
								5	4	2	9							
02	364	#	258	-0-		-106	-0-	18	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
								29	4	1	9							
03	372	R	372	-0-		-0-	-0-	25	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
								12	4	1	9							
04	330	#	295	-0-		-35	-0-	15	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
								1	4	1	9							
05	341	#	272	-0-		-69	-0-	15	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
								1	4	1	9							
06	300	#	256	-0-		-44	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

01	372	#	301	-0-		-71	-0-	16	1	272	2	Y	7	6	1			1
								5	4	8	9							
02	336	#	237	-0-		-99	-0-	16	1	192	2	Y	2	3	1			-0-
								27	4	2	9							
03	342	R	342	-0-		-0-	-0-	23	1	306	2	Y	2	2	1			-0-
								11	4	2	9							
04	300	#	271	-0-		-29	-0-	14	1	254	2	Y	2	2	1			-0-
								1	4	2	9							
05	310	#	250	-0-		-60	-0-	14	1	233	2	Y	2	2	1			-0-
								1	4	2	9							
06	300	#	241	-0-		-59	-0-	12	1	227	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	314	-0-	-89	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	253	-0-	-83	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	258	-0-	-42	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
*06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

01	186	#	182	-0-	-4	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	Y	2	2	1			-0-
							10	4	2	9							
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
*06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	129	-0-	-51	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	Y	11	24	1			5
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	Y	7					12
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	521	3	12	9	Y	11	12	1			11
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	13	1			4
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	4	1			7
06	480	#	410	-0-	-70	-0-	403	3	7	9	Y	6	10	1			3

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	341	#	307	-0-	-34	-0-	35	1	261	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	29	1	261	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	34	1	280	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	300	#	255	-0-	-45	-0-	30	1	214	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	310	#	252	-0-	-58	-0-	30	1	209	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	32	1	224	3	Y	13	14	0			1
							14	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	465	#	125	-0-	-340	-0-	9	1	101	3	Y	14	20	0			-0-
							15	9									
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	199	-0-	-111	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	36	1	235	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	R	697	-0-	-0-	-0-	53	1	622	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
03	706	R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	631	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	52	1	611	3	Y	23	20	0			4
							25	9									
06	660	#	554	-0-	-106	-0-	42	1	491	3	Y	19	22	0			1
							21	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 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
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	280	#	229	-0-	-51	-0-	19	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	21	1	239	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	23	1	271	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	21	1	272	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	217	#	211	-0-	-6	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	50	54	0			4
							55	9									
02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	51	50	0			5
							56	9									
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	43	1	329	3	Y	51	52	0			4
							56	9									
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	Y	56	51	0			9
							62	9									
06	420	#	306	-0-	-114	-0-	27	1	225	3	Y	49	55	0			3
							54	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

01	1333	#	790	-0-	-543	-0-	42	1	729	2	Y	6	7	1			-0-
							12	4	7	9							
02	896	#	648	-0-	-248	-0-	45	1	533	2	Y	2	1	1			1
							68	4	2	9							
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	744	#	727	-0-	-17	-0-	40	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	720	#	695	-0-	-25	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

01	899	#	391	-0-	-508	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	420	#	315	-0-	-105	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	#	331	-0-	-72	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 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
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	262	-0-	-172	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	308	#	216	-0-	-92	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	427	-0-	-38	-0-	418	3	9	9	Y	8					35
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	379	3	7	9	Y	6					41
03	465	#	434	-0-	-31	-0-	427	3	7	9	Y	6					47
04	450	#	413	-0-	-37	-0-	409	3	4	9	Y	4	26	1			25
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	412	3	6	9	Y	5	13	1			17
*06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3					20

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 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
01	155	#	143	-0-	-12	-0-	8	1	129	2	Y	3	3	1			-0-
							3	4	3	9							
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	7	1	68	2	Y	3	3	1			-0-
							20	4	3	9							
03	155	#	52	-0-	-103	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	4	1	69	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	5	1	89	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	201	-0-	-202	-0-	197	3	4	9	Y	4					17
02	364	#	182	-0-	-182	-0-	178	3	4	9	Y	4					21
03	434	#	204	-0-	-230	-0-	201	3	3	9	Y	3					24
04	420	#	193	-0-	-227	-0-	192	3	1	9	Y	1	13	1			12
05	434	#	197	-0-	-237	-0-	193	3	4	9	Y	4	7	1			9
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					10

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	122	-0-	-64	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	15	12	1			3
							6	4	17	9							
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	35	32	1			6
							2	4	39	9							
05	399	R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	29	31	1			4
							1	4	32	9							
*06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

01	217	#	165	-0-	-52	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

01	372	#	283	-0-	-89	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	308	#	228	-0-	-80	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	300	#	260	-0-	-40	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	240	-0-	-70	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	#	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

01	403	#	305	-0-	-98	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	246	-0-	-90	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	281	-0-	-19	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	259	-0-	-51	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	251	-0-	-49	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

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
01	403	#	301	-0-		-102	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	336	#	242	-0-		-94	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
								27	4									
03	351	R	351	-0-		-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
04	300	#	277	-0-		-23	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	310	#	255	-0-		-55	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	300	#	247	-0-		-53	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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
01	709	R	709	-0-		-0-	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
02	392	#	359	-0-		-33	-0-	32	1	293	2	Y	-0-					-0-
								34	4									
03	511	R	511	-0-		-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
04	600	#	481	-0-		-119	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	620	#	359	-0-		-261	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	600	#	415	-0-		-185	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

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
01	571	R	571	-0-		-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
02	289	R	289	-0-		-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-
								27	4									
03	413	R	413	-0-		-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
04	480	#	388	-0-		-92	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	496	#	289	-0-		-207	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	480	#	334	-0-		-146	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

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
01	682	#	390	-0-		-292	-0-	21	1	360	2	Y	2	3	1			-0-
								7	4	2	9							
02	616	#	298	-0-		-318	-0-	21	1	238	2	Y	4	3	1			1
								35	4	4	9							
03	669	R	669	-0-		-0-	-0-	45	1	598	2	Y	3	3	1			1
								23	4	3	9							
04	939	R	939	-0-		-0-	-0-	48	1	880	2	Y	6	4	1			3
								4	4	7	9							
05	510	R	510	-0-		-0-	-0-	28	1	480	2	Y	1	4	1			-0-
								1	4	1	9							
06	360	#	250	-0-		-110	-0-	16	1	144	2	Y	1	1	0			-0-
								89	3	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

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
01	496	#	414	-0-	-82	-0-	20	1	349	2	Y	35	35	1			3
							6	4	39	9							
02	420	#	324	-0-	-96	-0-	21	1	247	2	Y	20	21	1			2
							34	4	22	9							
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	13	15	1			-0-
							15	4	14	9							
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	14	11	1			3
							2	4	15	9							
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	18	1	300	2	Y	10	12	1			1
							1	4	11	9							
06	360	#	342	-0-	-18	-0-	17	1	321	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	248	#	185	-0-	-63	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	153	-0-	-43	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

01	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 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
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	392	#	372	-0-	-20	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	450	#	427	-0-	-23	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	#	393	-0-	-72	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	376	-0-	-74	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 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
01	310	#	227	-0-	-83	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	191	-0-	-61	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 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
01	434	#	398	-0-	-36	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	390	#	367	-0-	-23	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	293	-0-	-97	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	151	-0-	-129	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	239	-0-	-71	-0-	12	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					1
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					1
*06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

01	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					13
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					13
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					13
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					13
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					13
*06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					13

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01	310	#	253	-0-	-57	-0-	246	3	7	9	Y	6					26
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5					31
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4					35
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	20	1			18
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	242	3	4	9	Y	4	10	1			12
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	238	3	1	9	Y	1					13

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

01	651	#	520	-0-	-131	-0-	511	3	9	9	Y	8					35
02	588	#	476	-0-	-112	-0-	469	3	7	9	Y	6					41
03	651	#	516	-0-	-135	-0-	509	3	7	9	Y	6					47
04	600	#	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	Y	4	26	1			25
05	589	#	486	-0-	-103	-0-	480	3	6	9	Y	5	13	1			17
06	510	#	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3					20

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

01	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					25
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					25
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					25
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					25
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					25
*06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					34
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					34
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					34
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					34
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					34
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					57
02	532	#	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-					57
03	589	#	451	-0-	-138	-0-	451	3			Y	-0-					57
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					57
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					57
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					57

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 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
01	558	#	444	-0-	-114	-0-	442	3	2	9	Y	2					9
02	504	#	402	-0-	-102	-0-	401	3	1	9	Y	1					10
03	558	#	453	-0-	-105	-0-	451	3	2	9	Y	2					12
04	450	#	433	-0-	-17	-0-	432	3	1	9	Y	1	7	1			6
05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1	3	1			4
*06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					5

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	470	-0-	-88	-0-	468	3	2	9	Y	2					9
02	560	#	424	-0-	-136	-0-	423	3	1	9	Y	1					10
03	620	#	479	-0-	-141	-0-	477	3	2	9	Y	2					12
04	480	#	458	-0-	-22	-0-	457	3	1	9	Y	1	7	1			6
05	465	#	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	Y	1	3	1			4
*06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 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
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

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
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	Y	14	14	1			1
							1	4	15	9							
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1			3
							6	4	30	9							
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	41	2	Y	13	15	1			1
							2	4	14	9							
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

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
01	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	840	#	676	-0-	-164	-0-	60	1	553	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	1110	#	908	-0-	-202	-0-	65	1	839	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1147	#	667	-0-	-480	-0-	50	1	615	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1110	#	783	-0-	-327	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	219	-0-	-153	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	360	#	254	-0-	-106	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

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
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					5
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					5
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					5
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					5
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
*06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

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
01	434	#	352	-0-	-82	-0-	345	3	7	9	Y	6					26
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5					31
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4					35
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	20	1			18
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	10	1			13
*06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	Y	2					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 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
01	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					18
02	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					18
03	465	#	397	-0-	-68	-0-	397	3			Y	-0-					18
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					18
05	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					18
*06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					18

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 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
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	456	-0-	-71	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	424	-0-	-24	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

01	620	#	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	491	-0-	-69	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

01	1085	#	1023	-0-	-62	-0-	79	1	915	3	Y	26	28	0				2
							29	9										
02	982	R	982	-0-	-0-	-0-	71	1	881	3	Y	27	27	0				2
							30	9										
03	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	78	1	911	3	Y	28	27	0				3
							31	9										
04	990	#	984	-0-	-6	-0-	74	1	879	3	Y	28	29	0				2
							31	9										
05	1023	#	992	-0-	-31	-0-	76	1	882	3	Y	31	28	0				5
							34	9										
*06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	26	30	0				1
							29	9										

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	696	-0-	-141	-0-	55	1	630	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	756	#	653	-0-	-103	-0-	47	1	589	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	837	#	678	-0-	-159	-0-	52	1	609	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	690	#	656	-0-	-34	-0-	50	1	588	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	713	#	660	-0-	-53	-0-	51	1	590	3	Y	17	15	0			3
							19	9									
06	690	#	686	-0-	-4	-0-	52	1	617	3	Y	15	17	0			1
							17	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 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
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	489	-0-	-7	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
*06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 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
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	479	-0-	-17	-0-	38	1	433	3	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	496	#	478	-0-	-18	-0-	38	1	439	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	36	1	423	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	496	#	463	-0-	-33	-0-	37	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	480	#	452	-0-	-28	-0-	35	1	416	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 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
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	198	-0-	-54	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	226	-0-	-44	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

01	279	#	228	-0-	-51	-0-	22 3	1 9	203	3	Y	3					10
02	280	#	235	-0-	-45	-0-	23 3	1 9	209	3	Y	3	8	1			5
03	372	#	271	-0-	-101	-0-	24 3	1 9	244	3	Y	3					8
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	283	3	Y	5	9	1			4
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	278	3	Y	3					7
06	240	#	102	-0-	-138	-0-	15 1	1 9	86	3	Y	1					8

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

01	217	#	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	221	-0-	-19	-0-	31	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 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
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	252	#	208	-0-	-44	-0-	16	1	179	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	231	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	270	#	237	-0-	-33	-0-	18	1	205	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	20	1	233	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
*06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

01	248	#	212	-0-	-36	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	95	-0-	-115	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					5
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	420	#	385	-0-	-35	-0-	382	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	434	#	381	-0-	-53	-0-	378	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	390	#	334	-0-	-56	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			2

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

01	837	#	374	-0-	-463	-0-	19	1	323	2	Y	23	23	1			3
							7	4	25	9							
02	364	#	228	-0-	-136	-0-	17	1	144	2	Y	18	19	1			2
							47	4	20	9							
03	341	#	238	-0-	-103	-0-	15	1	195	2	Y	19	19	1			2
							7	4	21	9							
04	300	#	133	-0-	-167	-0-	6	1	115	2	Y	10	12	1			-0-
							1	4	11	9							
05	310	#	127	-0-	-183	-0-	6	1	100	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
06	300	#	281	-0-	-19	-0-	14	1	254	2	Y	12	17	1			-0-
							13	9									

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 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
01	1364	#	1122	-0-	-242	-0-	1115	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	1232	#	1014	-0-	-218	-0-	1005	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	1364	#	1187	-0-	-177	-0-	1175	3	12	9	Y	11	9	1			6
04	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1231	3	12	9	Y	11	7	1			10
05	1209	#	1151	-0-	-58	-0-	1133	3	18	9	Y	16	15	1			11
*06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	14	1			7

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	Y	9	20	1			4
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6					10
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10	10	1			10
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	11	1			2
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	2	1			3
*06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1			1

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3					5
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

01	1209	#	938	-0-	-271	-0-	926	3	12	9	N	11					100
02	1120	#	823	-0-	-297	-0-	805	3	18	9	N	16					116
03	1302	#	838	-0-	-464	-0-	803	3	35	9	N	32					148
04	1260	#	985	-0-	-275	-0-	966	3	19	9	N	17					165
05	1302	#	946	-0-	-356	-0-	928	3	18	9	N	16	144	1			37
*06	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1086	3	13	9	N	12					49

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

01	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	711	-0-	-69	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

01	310	#	278	-0-	-32	-0-	260	3	18	9	Y	16	10	1			13
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	234	3	19	9	Y	17	21	1			9
03	310	#	203	-0-	-107	-0-	178	3	25	9	Y	23	21	1			11
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	114	3	20	9	Y	18	12	1			17
05	279	#	142	-0-	-137	-0-	112	3	30	9	Y	27	25	1			19
06	270	#	185	-0-	-85	-0-	172	3	13	9	Y	12	25	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

01	217	#	169	-0-	-48	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	149	-0-	-47	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

01	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

01	248	#	187	-0-	-61	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	217	#	191	-0-	-26	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
*06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

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
01	186	#	164	-0-		-22	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	168	#	144	-0-		-24	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
03	187	R	187	-0-		-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
04	171	R	171	-0-		-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	162	R	162	-0-		-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
*06	162	R	162	-0-		-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

01	1214	R	1214	-0-		-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	12	23	1			30
								13	9									
02	896	#	881	-0-		-15	-0-	82	1	790	3	Y	8					38
								9	9									
03	1111	R	1111	-0-		-0-	-0-	101	1	992	3	Y	16	24	1			30
								18	9									
04	990	#	965	-0-		-25	-0-	91	1	861	3	Y	12	23	1			19
								13	9									
05	1023	#	775	-0-		-248	-0-	80	1	683	3	Y	11					30
								12	9									
06	990	#	748	-0-		-242	-0-	79	1	656	3	Y	12	19	1			23
								13	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

01	934	R	934	-0-		-0-	-0-	46	1	790	2	Y	47	48	1			4
								46	4	52	9							
02	868	#	694	-0-		-174	-0-	44	1	523	2	Y	35	35	1			4
								88	4	39	9							
03	961	#	909	-0-		-52	-0-	55	1	738	2	Y	50	50	1			4
								61	4	55	9							
04	840	#	828	-0-		-12	-0-	39	1	721	2	Y	29	29	1			4
								36	4	32	9							
05	876	R	876	-0-		-0-	-0-	45	1	764	2	Y	27	27	1			4
								37	4	30	9							
*06	871	R	871	-0-		-0-	-0-	41	1	752	2	Y	39	29	1			14
								35	4	43	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

01	899	#	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-		-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	R	784	-0-	-0-	-0-	73	1	703	3	Y	7	14	1			18
							8	9									
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	Y	5					23
							6	9									
03	848	R	848	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	Y	10	14	1			19
							11	9									
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	71	1	672	3	Y	8	14	1			13
							9	9									
05	744	#	663	-0-	-81	-0-	69	1	585	3	Y	8					21
							9	9									
06	720	#	589	-0-	-131	-0-	62	1	518	3	Y	8	13	1			16
							9	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	945	3	4	9	Y	4	13	1			5
02	751	R	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1					6
03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2					8
04	930	#	914	-0-	-16	-0-	912	3	2	9	Y	2					10
05	961	#	853	-0-	-108	-0-	850	3	3	9	Y	3					13
*06	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3					16

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 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
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	93	3	10	9	Y	9	20	1			4
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	91	3	7	9	Y	6					10
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	124	3	11	9	Y	10	10	1			10
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	12	1			4
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	Y	7	4	1			7
*06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6	10	1			3

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
01	651	#	435	-0-	-216	-0-	66	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	556	-0-	-32	-0-	69	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	554	-0-	-97	-0-	78	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	539	-0-	-1	-0-	75	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	3	Y	-0-					-0-
*06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 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
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 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
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					10
02	392	#	325	-0-	-67	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					10
03	434	#	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					10
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					10
05	465	#	420	-0-	-45	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					10
*06	450	#	331	-0-	-119	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 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
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	Y	9	19	1			4
02	516	R	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	6					10
03	602	R	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	9	1			10
04	536	R	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	11	1			4
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	4	1			7
06	540	#	463	-0-	-77	-0-	456	3	7	9	Y	6	10	1			3

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 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
01	899	#	471	-0-	-428	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
*06	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	220	-0-	-59	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	197	-0-	-82	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	248	#	200	-0-	-48	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	210	#	152	-0-	-58	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	304	-0-	-6	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	280	#	225	-0-	-55	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	310	#	291	-0-	-19	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

01	837	#	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	756	#	530	-0-	-226	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	868	#	594	-0-	-274	-0-	586	3	8	9	N	7					7
04	840	#	629	-0-	-211	-0-	618	3	11	9	N	10					17
05	868	#	605	-0-	-263	-0-	595	3	10	9	N	9	4	1			22
*06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	592	3	8	9	N	7					29

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

01	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	448	#	290	-0-	-158	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	558	#	330	-0-	-228	-0-	326	3	4	9	N	4					4
04	540	#	346	-0-	-194	-0-	338	3	8	9	N	7					11
05	558	#	339	-0-	-219	-0-	331	3	8	9	N	7	3	1			15
*06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					20

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

01	558	#	529	-0-	-29	-0-	522	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	504	#	484	-0-	-20	-0-	475	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	548	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	599	R	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	Y	7	5	1			7
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	Y	12	11	1			8
*06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	Y	8	11	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4					4
04	14B2 EXT		345	-0-	345	345	339	3	6	9	Y	5					9
05	14B2 EXT		258	-0-	258	603	255	3	3	9	Y	3					12
06	14B2 EXT		290	-0-	290	893	289	3	1	9	Y	1					13

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

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
01	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	386	-0-	-48	-0-	382	3	4	9	Y	4					4
04	390	#	345	-0-	-45	-0-	339	3	6	9	Y	5					9
05	434	#	258	-0-	-176	-0-	255	3	3	9	Y	3					12
06	420	#	290	-0-	-130	-0-	289	3	1	9	Y	1					13

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

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
01	1674	#	1623	-0-	-51	-0-	1603	3	20	9	Y	18					73
02	1484	#	1445	-0-	-39	-0-	1426	3	19	9	Y	17					90
03	1643	#	1519	-0-	-124	-0-	1489	3	30	9	Y	27					117
04	1530	#	1374	-0-	-156	-0-	1355	3	19	9	Y	17					134
05	1581	#	1027	-0-	-554	-0-	1019	3	8	9	Y	7					141
06	1530	#	1159	-0-	-371	-0-	1157	3	2	9	Y	2					143

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

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
01	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

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
01	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	420	#	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	249	-0-	-216	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1					1
05	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					1
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

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
01	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

01	341	#	235	-0-	-106	-0-	227	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	364	#	184	-0-	-180	-0-	180	3	4	9	Y	4					13
03	403	#	260	-0-	-143	-0-	254	3	6	9	Y	5					18
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					21
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	237	3	6	9	Y	5					26
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	216	3	6	9	Y	5					31

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

01	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

01	540	R	540	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	273	-0-	-7	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	450	#	367	-0-	-83	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	#	273	-0-	-192	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	316	-0-	-134	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

01	155	#	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

01	310	#	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1					49
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					49
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					49
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					52
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					52
*06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					52

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

01	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	960	R	960	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	1110	#	904	-0-	-206	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1147	#	674	-0-	-473	-0-	50	1	622	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1110	#	780	-0-	-330	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

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
01	837	#	442	-0-	-395	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*06	767	R	767	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

01	403	#	296	-0-	-107	-0-	16	1	274	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
02	336	#	248	-0-	-88	-0-	17	1	203	2	Y	-0-			-0-
							28	4							
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	15	1	249	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	18	1	190	2	Y	-0-			-0-
							87	3							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

01	372	#	308	-0-	-64	-0-	17	1	285	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
							29	4							
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-			-0-
							97	3							

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

01	651	#	514	-0-	-137	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
02	560	#	432	-0-	-128	-0-	30	1	353	2	Y	-0-			-0-
							49	4							
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	-0-			-0-
							21	4							
04	539	R	539	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*06	593	R	593	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	-0-			-0-
							175	3	1	4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

01	496	#	355	-0-	-141	-0-	25	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	203	-0-	-245	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	261	-0-	-235	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	233	-0-	-37	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
*06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					96
02	672	#	290	-0-	-382	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					96
03	744	#	373	-0-	-371	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					96
04	420	#	332	-0-	-88	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					96
05	434	#	376	-0-	-58	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					96
*06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					96

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

01	434	#	396	-0-	-38	-0-	384	3	12	9	Y	11					39
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	346	3	17	9	Y	15					54
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	54	1			16
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	Y	8					24
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	Y	8					32
*06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	38	1			5

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	189	-0-	-91	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	217	-0-	-93	-0-	213	3	4	9	Y	4					4
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7	9	Y	6					10
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6					16
*06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10	9	Y	9	21	1			4

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

01	868	#	780	-0-	-88	-0-	770	3	10	9	Y	9					31
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12					43
03	798	R	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16	44	1			15
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	Y	10					25
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11	9	Y	10					35
*06	918	R	918	-0-	-0-	-0-	901	3	17	9	Y	15	43	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

01	372	#	208	-0-	-164	-0-	11	1	189	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	13	1	143	2	Y	5	6	1			-0-
							23	4	6	9							
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	17	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	10	1	187	2	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
*06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	17	11	1			7
							19	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	279	#	266	-0-	-13	-0-	260	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	102	-0-	-168	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	372	#	336	-0-	-36	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	Y	1					33
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-					33
03	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					33
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3					36
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					36
*06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					36

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	291	-0-	-19	-0-	290	2	1	9	Y	1					33
02	280	#	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					33
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					33
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					36
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					36
*06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	20	21	1			3
							9	4	22	9							
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	34	33	1			4
							45	4	37	9							
03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	19	19	1			4
							19	4	21	9							
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	14	13	1			5
							2	4	15	9							
05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	17	12	1			10
							1	4	19	9							
*06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	28	27	0	7	1	4
							157	3	1	4							

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 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
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-	23	1			45
02	168	#	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-					45
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					45
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					45
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					45
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					45

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	372	-0-	-93	-0-	369	3	3	9	Y	3	153	1			72
02	420	#	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					72
03	465	#	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					72
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					72
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					72
*06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					72

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					22
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					22
03	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					22
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					22
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					22
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

01	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	89	-0-	-107	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					9
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					9
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					9
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					9
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					2
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					2
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					2
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	3			Y	-0-					8
02	308	#	89	-0-	-219	-0-	89	3			Y	-0-					8
03	341	#	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-					8
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					8
*06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

01	124	#	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	19	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	6	4	1			2
							1	4	7	9							
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

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
01	93	#	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

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
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

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
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					29
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	278	3	20	9	Y	18					47
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14					61
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	53	1			12
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					15
*06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4					19

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

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
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

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
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	2	1	39	2	Y	16	16	1			1
							1	4	18	9							
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	17	12	1			6
							6	4	19	9							
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	50	52	1			4
							5	4	55	9							
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	65	57	1			12
							1	4	72	9							
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
*06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	64	62	1			11
							70	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

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
01	93	#	55	-0-	-38	-0-	2	1	43	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	8	6	1			3
							7	4	9	9							
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	66	60	1			9
							8	4	73	9							
04	458	R	458	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	128	114	1			23
							2	4	141	9							
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	128	133	1			18
							1	4	141	9							
*06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	128	124	1			22
							141	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

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
01	620	#	379	-0-	-241	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
03	403	#	313	-0-	-90	-0-	20	1	268	2	Y	13	11	1			2
							11	4	14	9							
04	390	#	194	-0-	-196	-0-	8	1	150	2	Y	32	28	1			6
							1	4	35	9							
05	372	#	186	-0-	-186	-0-	8	1	143	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
06	390	#	194	-0-	-196	-0-	8	1	151	2	Y	32	31	1			6
							35	9									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

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
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							4	4									
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
*06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

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
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 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
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 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
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	3	3	9	N	3					9
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	207	3	3	9	N	3					12
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	N	8					20
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	275	3	12	9	N	11					31
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	234	3	9	9	N	8					39
*06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9					48

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 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
01	775	#	684	-0-	-91	-0-	31	1	640	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
02	672	#	631	-0-	-41	-0-	27	1	591	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	744	#	673	-0-	-71	-0-	29	1	631	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	770	R	770	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
*06	749	R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 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
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	353	-0-	-67	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1043	-0-	-42	-0-	52	1	903	2	Y	64	67	1			5
							18	4	70	9							
02	985	R	985	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	40	43	1			2
							91	4	44	9							
03	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	44	43	1			3
							52	4	48	9							
04	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	Y	41	38	1			6
							4	4	45	9							
05	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	42	43	1			5
							3	4	46	9							
06	990	#	896	-0-	-94	-0-	44	1	816	2	Y	32	32	1			5
							1	4	35	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27	56	27	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	83	27	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

01	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	249	3	12	9	Y	11					29
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	222	3	20	9	Y	18					47
03	248	#	132	-0-	-116	-0-	122	3	10	9	Y	9					56
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	53	1			3
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

01	248	#	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	48	1	818	2	Y	36	37	1			3
							17	4	40	9							
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	22	24	1			1
							82	4	24	9							
03	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	32	30	1			3
							50	4	35	9							
04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	34	32	1			5
							4	4	37	9							
05	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	2	Y	35	36	1			4
							3	4	39	9							
06	930	#	909	-0-	-21	-0-	45	1	833	2	Y	27	27	1			4
							1	4	30	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 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
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	510	#	490	-0-	-20	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 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
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 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
01	93	#	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	27	23	1			4
							2	4	30	9							
04	DLQ G-10		135	-0-	135	135	3	1	60	2	Y	65	57	1			12
							72	9									
05	DLQ G-10		130	-0-	130	265	3	1	57	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	DLQ G-10		134	-0-	134	399	3	1	61	2	Y	64	62	1			11
							70	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	26	-0-	-160	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	248	#	222	-0-	-26	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

01	310	#	285	-0-	-25	-0-	270	3	15	9	Y	14					191
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	3			Y	-0-					191
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					191
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					191
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					191
*06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					191

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

01	248	#	223	-0-	-25	-0-	216	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	224	#	204	-0-	-20	-0-	195	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7	5	1			7
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	268	3	13	9	Y	12	11	1			8
*06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	11	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

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
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					149
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					149
03	372	#	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					149
04	360	#	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					149
05	372	#	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					149
*06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	29	32	0			2
							32	9									
02	196	#	179	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	29	26	0			5
							32	9									
*06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	24	28	0			1
							26	9									

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	420	#	316	-0-	-104	-0-	26	1	289	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	465	#	405	-0-	-60	-0-	32	1	372	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	450	#	360	-0-	-90	-0-	29	1	330	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	465	#	408	-0-	-57	-0-	32	1	375	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	450	#	410	-0-	-40	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	240	-0-	-39	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	253	-0-	-57	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		62	-0-	62	123	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		51	-0-	51	174	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 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
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 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
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

01	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
*06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	36	36	1			3
							15	4	40	9							
02	308	#	247	-0-	-61	-0-	15	1	174	2	Y	26	26	1			3
							29	4	29	9							
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	18	1	246	2	Y	37	37	1			3
							20	4	41	9							
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	22	22	1			3
							12	4	24	9							
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	20	20	1			3
							12	4	22	9							
*06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	30	22	1			11
							12	4	33	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

01	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

01	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					38
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					38
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					38
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					38
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					38
*06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5					9
							6	9									
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	6					13
							7	9									
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	10	1	123	3	Y	5	8	1			10
							6	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

01	217	#	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	R	288	-0-	-0-	-0-	23	1 9	264	3	Y	1	1	0			-0-
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1 9	258	3	Y	1	1	0			-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	23	1 9	267	3	Y	1	1	0			-0-
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	22	1 9	258	3	Y	1	1	0			-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1 9	259	3	Y	1	1	0			-0-
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	20	1 9	241	3	Y	1	1	0			-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	R	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	325	-0-	-35	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 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
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					8
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					8
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					8
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					8
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					147
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	35	2	1	9	N	1					148
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					149
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	N	1					150
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					151
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	N	1					152

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 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
01	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					86
02	224	#	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					86
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					86
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					86
*05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					86
*06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 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
01	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	#	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651	#	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 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
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					141
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					141
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					141
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					141
05	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					141
*06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	4	-0-	4	349	4	3			Y	-0-					-0-
02	356	R	7	-0-	-349	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	6	-0-	6	108	6	3			N	-0-					20
02	113	R	5	-0-	-108	-0-	5	3			N	-0-					20
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					23
06	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					23

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 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
01	14B2	EXT	424	-0-	424	7185	424	3			Y	-0-					23
02	7781	R	596	-0-	-7185	-0-	596	3			Y	-0-					23
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	Y	8	25	1			6
04	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					6
05	662	R	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4					10
*06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		182	-0-	182	4674	182	3			Y	-0-					35
02	5407	R	733	-0-	-4674	-0-	733	3			Y	-0-					35
03	714	R	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9	36	1			8
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					8
05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	Y	3					11
*06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					11

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 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
01	DLQ G-10		114	-0-	114	7871	114	3			Y	-0-					4
02	7991	R	120	-0-	-7871	-0-	120	3			Y	-0-					4
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					2
05	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	3	4	9	Y	4					6
*06	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					6

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 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
01	14B2 EXT		528	-0-	528	1593	528	3			N	-0-					46
02	2063	R	470	-0-	-1593	-0-	470	3			N	-0-					46
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	23	1			23
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					23
05	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					26
*06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	N	3					29

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 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
01	DLQ G-10		2	-0-	2	732	2	3			Y	-0-					-0-
02	736	R	4	-0-	-732	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		123	-0-	123	318	123	3			N	-0-					14
02	448	R	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-					14
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	N	7	17	1			4
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					7
06	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					7

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		115	-0-	115	719	115	3			Y	-0-					-0-
02	843	R	124	-0-	-719	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					4
06	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					4

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		199	-0-	199	816	199	3			N	-0-					40
02	973	R	157	-0-	-816	-0-	157	3			N	-0-					40
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	19	1			21
04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					21
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					21
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					52
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
*06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

01	775	#	602	-0-	-173	-0-	598	3	4	9	N	4					75
02	700	#	297	-0-	-403	-0-	294	3	3	9	N	3					78
03	775	#	582	-0-	-193	-0-	578	3	4	9	N	4					82
04	750	#	431	-0-	-319	-0-	429	3	2	9	N	2					84
05	818	R	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	N	3					87
06	570	#	466	-0-	-104	-0-	460	3	6	9	N	5					92

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	899	#	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-					129
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					130
*03	930	#	623	-0-	-307	-0-	623	3			Y	-0-	95	1			35
*04	1050	#	550	-0-	-500	-0-	527	3	23	9	Y	21					56
*05	1054	#	552	-0-	-502	-0-	546	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020	#	528	-0-	-492	-0-	521	3	7	9	Y	6					28

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

01	899	#	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-					129
02	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					129
*03	899	#	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-	94	1			35
*04	1050	#	549	-0-	-501	-0-	526	3	23	9	Y	21					56
*05	1054	#	551	-0-	-503	-0-	545	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020	#	526	-0-	-494	-0-	520	3	6	9	Y	5					27

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

01	558	#	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					137
02	504	#	131	-0-	-373	-0-	125	3	6	9	N	5					142
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	N	12	62	1			92
04	270	#	206	-0-	-64	-0-	199	3	7	9	N	6					98
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	N	5					103
06	300	#	225	-0-	-75	-0-	218	3	7	9	N	6					109

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 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
01	744	#	538	-0-	-206	-0-	536	3	2	9	Y	2					110
02	672	#	476	-0-	-196	-0-	462	3	14	9	Y	13					123
03	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1247	3	84	9	Y	76	189	1			10
04	767	R	767	-0-	-0-	-0-	737	3	30	9	Y	27					37
*05	558	#	489	-0-	-69	-0-	489	3			Y	-0-					37
*06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	902	3	7	9	Y	6					43

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					140
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					145
03	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13					158
04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2					160
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	94	1			67
*06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					67

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					104
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					104
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					104
04	390	#	309	-0-	-81	-0-	244	3	65	9	Y	59					163
05	403	#	92	-0-	-311	-0-	92	3			Y	-0-	53	1			110
*06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					110

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

01	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					189
02	14B2 EXT		114	-0-	114	258	114	3			N	-0-					189
03	392	R	134	-0-	-258	-0-	134	3			N	-0-					189
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					189
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					121
02	196	#	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-					121
03	217	#	77	-0-	-140	-0-	55	3	22	9	N	20					141
04	210	#	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					141
05	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					141
*06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					141

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

01	279	#	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					24
02	252	#	167	-0-	-85	-0-	167	3			Y	-0-					24
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					24
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					24
05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					24
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

01	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					25
02	224	#	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					25
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					25
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					25
05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					25
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45
04	240	#	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					45
05	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					45
06	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46
04	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					46
05	217	#	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					46
06	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45
04	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					45
05	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					45
06	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 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
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					124
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					124
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					124
04	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	3			Y	-0-					124
05	403	#	92	-0-	-311	-0-	92	3			Y	-0-	52	1			72
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					72

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46
04	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					46
05	248	#	63	-0-	-185	-0-	63	3			Y	-0-					46
06	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

01	1023	#	892	-0-	-131	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	636	-0-	-428	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	1178	#	700	-0-	-478	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	694	-0-	-206	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	249	-0-	-681	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	870	#	709	-0-	-161	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					42
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					43
03	608	R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	Y	10					53
04	630	#	608	-0-	-22	-0-	605	3	3	9	Y	3					56
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7					63
*06	994	R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					69

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					58
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					58
03	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					58
04	630	#	607	-0-	-23	-0-	604	3	3	9	Y	3					61
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2					63
*06	994	R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					69

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

01	403	#	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					132
02	364	#	36	-0-	-328	-0-	36	3			N	-0-					132
03	341	#	41	-0-	-300	-0-	41	3			N	-0-					132
04	300	#	123	-0-	-177	-0-	123	3			N	-0-					132
05	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					132
*06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					132

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	788	-0-	-421	-0-	788	3			Y	-0-					98
02	1092	#	618	-0-	-474	-0-	564	3	54	9	Y	49					147
03	1116	#	619	-0-	-497	-0-	619	3			Y	-0-					147
04	660	#	557	-0-	-103	-0-	557	3			Y	-0-					147
*05	682	#	326	-0-	-356	-0-	326	3			Y	-0-	43	1			104
*06	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					104

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					98
02	1120	#	618	-0-	-502	-0-	564	3	54	9	Y	49					147
03	1116	#	618	-0-	-498	-0-	618	3			Y	-0-					147
04	660	#	556	-0-	-104	-0-	556	3			Y	-0-					147
*05	682	#	326	-0-	-356	-0-	326	3			Y	-0-	42	1			105
*06	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					105

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					53
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					53
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					53
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 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
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
03	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55
04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-					55
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					55
*06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					25
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					24
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			Y	-0-					24
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					24
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 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
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
03	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55
04	360	#	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-					55
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					55
*06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					55

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 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
04	0	W	177	-0-	177	177	93	3	84	9	N	76					76
05	0	W	77	-0-	77	254	77	3			N	-0-					76
06	0	W	189	-0-	189	443	189	3			N	-0-					76

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		670	-0-	670	1675	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	DLQ G-10		550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
03	2904	N	679	-0-	-2225	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

01	DLQ G-10		118	-0-	118	312	8	1	100	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
02	DLQ G-10		102	-0-	102	414	8	1	73	2	Y	11	12	1			-0-
							9	4	12	9							
03	525	N	111	-0-	-414	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

01	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	13	3	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	DLQ G-10		330	-0-	330	790	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ G-10		245	-0-	245	1035	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	1436	N	401	-0-	-1035	-0-	39	1	349	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	13	10	1			3
							1	4	14	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 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
01	DLQ G-10		191	-0-	191	459	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		142	-0-	142	601	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	835	N	234	-0-	-601	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	21	17	1			4
							23	9									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2		Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		463	-0-	463	1428	35	1	417	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
02	DLQ G-10		387	-0-	387	1815	34	1	321	2	Y	-0-			-0-
							32	4							
03	2285	N	470	-0-	-1815	-0-	40	1	413	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	DLQ G-10		13	-0-	13	33	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	44	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	57	N	13	-0-	-44	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	DLQ G-10		820	-0-	820	2048	61	1	745	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
02	DLQ G-10		672	-0-	672	2720	60	1	547	2	Y	-0-			-0-
							65	4							
03	3000	N	829	-0-	-2171	549	70	1	729	2	Y	-0-			-0-
							30	4							
04	1299	N	750	-0-	-549	-0-	54	1	692	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	DLQ G-10		469	-0-	469	1172	35	1	426	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
02	DLQ G-10		384	-0-	384	1556	34	1	313	2	Y	-0-			-0-
							37	4							
03	2030	N	474	-0-	-1556	-0-	40	1	417	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

01	DLQ G-10		766	-0-	766	1924	57	1	693	2	Y	3	3	1			1
							13	4	3	9							
02	DLQ G-10		631	-0-	631	2555	55	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
							61	4	6	9							
03	3000	N	773	-0-	-2227	328	66	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							28	4	1	9							
04	1026	N	698	-0-	-328	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	DLQ G-10		531	-0-	531	1325	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ G-10		435	-0-	435	1760	39	1	354	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
03	2297	N	537	-0-	-1760	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

01	DLQ G-10		290	-0-	290	724	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ G-10		237	-0-	237	961	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	1254	N	293	-0-	-961	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		499	-0-		499	1248	37	1 8 4	454	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		409	-0-		409	1657	36	1 40 4	333	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	505	-0-		-1657	-0-	43	1 18 4	444	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-		-0-	-0-	33	1 2 4	422	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-		-0-	-0-	34	1 1 4	424	2	Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-		-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		123	-0-		123	307	9	1 2 4	112	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-		101	408	9	1 10 4	82	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	125	-0-		-408	-0-	11	1 5 4	109	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0-	-0-	8	1 1 4	104	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		1070	-0-		1070	2673	80	1 18 4	972	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		877	-0-		877	3550	78	1 85 4	714	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1082	-0-		-1918	1632	92	1 39 4	951	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	978	-0-		-1632	-0-	70	1 5 4	903	2	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-		-0-	-0-	73	1 2 4	908	2	Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-		-0-	-0-	63	1 1 4	847	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

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
01	494	N	494	-0-		-0-	-0-	37	1 10 4	447	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-		-0-	-0-	33	1 31 4	315	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-		-0-	-0-	53	1 22 4	551 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	601	N	601	-0-		-0-	-0-	43	1 3 4	553 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		832	-0-		832	832	61	1 2 4	766 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		922	-0-		922	1754	63	1 1 4	854 4	2 9	Y	4	4	1			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		508	-0-		508	1483	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
									11		4							
02	DLQ G-10		389	-0-		389	1872	34	1	323	2	Y	-0-					-0-
									32		4							
03	2514	N	642	-0-		-1872	-0-	54	1	565	2	Y	-0-					-0-
									23		4							
04	614	N	614	-0-		-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
									3		4							
05	480	N	480	-0-		-0-	-0-	36	1	443	2	Y	-0-					-0-
									1		4							
*06	422	N	422	-0-		-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		617	-0-		617	1801	46	1	558	2	Y	-0-					-0-
									13		4							
02	DLQ G-10		474	-0-		474	2275	42	1	393	2	Y	-0-					-0-
									39		4							
03	3000	N	782	-0-		-2218	57	66	1	687	2	Y	1	1	1			-0-
									28		4		1		9			
04	804	N	747	-0-		-57	-0-	53	1	689	2	Y	2	2	1			-0-
									3		4		2		9			
05	692	N	692	-0-		-0-	-0-	51	1	636	2	Y	3	3	1			-0-
									2		4		3		9			
*06	503	N	503	-0-		-0-	-0-	34	1	465	2	Y	4	4	1			-0-
									4		9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		859	-0-		859	2505	65	1	776	2	Y	-0-					-0-
									18		4							
02	DLQ G-10		659	-0-		659	3164	58	1	547	2	Y	-0-					-0-
									54		4							
03	3000	N	1086	-0-		-1914	1250	92	1	955	2	Y	-0-					-0-
									39		4							
04	2287	N	1037	-0-		-1250	-0-	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
									5		4							
05	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	76	1	948	2	Y	-0-					-0-
									3		4							
*06	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
									1		4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		108	-0-	108	340	7	1	84	2	Y	14	15	1			1
							2	4	15	9							
02	DLQ G-10		78	-0-	78	418	6	1	59	2	Y	6	6	1			1
							6	4	7	9							
03	537	N	119	-0-	-418	-0-	10	1	104	2	Y	1	2	1			-0-
							4	4	1	9							
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		215	-0-	215	627	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		166	-0-	166	793	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	1066	N	273	-0-	-793	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 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
01	DLQ G-10		171	-0-	171	498	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	628	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	844	N	216	-0-	-628	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		397	-0-		397	1225	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
02	DLQ G-10		334	-0-		334	1559	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
03	2009	N	450	-0-		-1559	-0-	38	1	393	2	Y	4	4	1			-0-
								15	4	4	9							
04	335	N	335	-0-		-0-	-0-	23	1	302	2	Y	7	6	1			1
								2	4	8	9							
05	499	N	499	-0-		-0-	-0-	36	1	443	2	Y	17	16	1			2
								1	4	19	9							
*06	515	N	515	-0-		-0-	-0-	35	1	475	2	Y	4	5	1			1
								1	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		336	-0-		336	1035	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	DLQ G-10		281	-0-		281	1316	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
03	1709	N	393	-0-		-1316	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
04	291	N	291	-0-		-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	418	N	418	-0-		-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	453	N	453	-0-		-0-	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		382	-0-		382	1178	29	1	344	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
02	DLQ G-10		320	-0-		320	1498	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
								27	4									
03	1840	N	342	-0-		-1498	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	342	N	342	-0-		-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	364	N	364	-0-		-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

01	DLQ G-10	572	-0-	572	1670	43 12	1 4	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	439	-0-	439	2109	39 36	1 4	364	2	Y	-0-					-0-
03	2833 N	724	-0-	-2109	-0-	61 26	1 4	637	2	Y	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	49 3	1 4	639	2	Y	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51 2	1 4	632	2	Y	-0-					-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		952	-0-	952	2899	75	1	864	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	DLQ G-10		655	-0-	655	3554	59	1	533	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	3000	N	373	-0-	-2627	927	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	927	N	-0-	-0-	-927	-0-					Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 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
01	DLQ G-10		186	-0-	186	544	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		144	-0-	144	688	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	923	N	235	-0-	-688	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	20	17	1			3
							22	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

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
01	DLQ G-10		404	-0-		404	1180	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	DLQ G-10		311	-0-		311	1491	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
03	2004	N	513	-0-		-1491	-0-	43	1	451	2	Y	1	1	1			-0-
								18	4	1	9							
04	491	N	491	-0-		-0-	-0-	35	1	452	2	Y	2	2	1			-0-
								2	4	2	9							
05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	36	1	447	2	Y	3	3	1			-0-
								1	4	3	9							
*06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	33	1	454	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

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
01	DLQ G-10		576	-0-		576	1781	43	1	518	2	Y	2	2	1			-0-
								13	4	2	9							
02	DLQ G-10		483	-0-		483	2264	43	1	399	2	Y	1	1	1			-0-
								40	4	1	9							
03	2941	N	677	-0-		-2264	-0-	58	1	594	2	Y	2	2	1			-0-
								23	4	2	9							
04	502	N	502	-0-		-0-	-0-	36	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
								2	4	1	9							
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	53	1	666	2	Y	4	4	1			-0-
								2	4	4	9							
*06	783	N	783	-0-		-0-	-0-	54	1	727	2	Y	1	1	1			-0-
								1	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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
01	DLQ G-10		319	-0-		319	1067	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
02	DLQ G-10		219	-0-		219	1286	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
03	1474	N	188	-0-		-1286	-0-	18	1	163	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
04	263	N	263	-0-		-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	300	N	300	-0-		-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	304	N	304	-0-		-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

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
01	DLQ G-10		442	-0-		442	1422	35	1	397	2	Y	4	5	1			-0-
								6	4	4	9							
02	DLQ G-10		289	-0-		289	1711	26	1	228	2	Y	8	8	1			-0-
								26	4	9	9							
03	1899	N	188	-0-		-1711	-0-	17	1	162	2	Y	2	1	1			1
								7	4	2	9							
04	301	N	301	-0-		-0-	-0-	19	1	264	2	Y	15	14	1			2
								1	4	17	9							
05	272	N	272	-0-		-0-	-0-	15	1	255	2	Y	1	3	1			-0-
								1	4	1	9							
*06	225	N	225	-0-		-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		454	-0-	454	1361	33	1	398	2	Y	13	14	1			1
							9	4	14	9							
02	DLQ G-10		349	-0-	349	1710	30	1	280	2	Y	10	10	1			1
							28	4	11	9							
03	2262	N	552	-0-	-1710	-0-	46	1	476	2	Y	10	10	1			1
							19	4	11	9							
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	12	11	1			2
							3	4	13	9							
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	14	10	1			6
							1	4	15	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		959	-0-	959	2856	72	1	868	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	DLQ G-10		737	-0-	737	3593	65	1	611	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
03	3000	N	1182	-0-	-1818	1775	100	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
04	2899	N	1124	-0-	-1775	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		948	-0-	948	2821	71	1	858	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	DLQ G-10		729	-0-	729	3550	65	1	603	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
03	3000	N	1169	-0-	-1831	1719	99	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
04	2831	N	1112	-0-	-1719	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1128	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 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
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					123
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					123
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					123
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					123
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					123
06	DLQ G-10	122	-0-	122	252	122	2			Y	-0-					123

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		264	-0-	264	882	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ G-10		182	-0-	182	1064	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	1220	N	156	-0-	-1064	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

01	DLQ G-10		445	-0-	445	1067	35	1	402	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		254	-0-	254	1321	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	1321	N	-0-	-0-	-1321	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	9	7	1			2
							1	4	10	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

01	DLQ G-10		616	-0-	616	1834	46	1	558	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	DLQ G-10		474	-0-	474	2308	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
03	3000	N	760	-0-	-2240	68	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	791	N	723	-0-	-68	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

01	DLQ G-10		438	-0-	438	1393	35 6	1 4	397	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		280	-0-	280	1673	26 26	1 4	228	2	Y	-0-					-0-
03	1859	N	186	-0-	-1673	-0-	17 7	1 4	162	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	264	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	255	2	Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

01	DLQ G-10		263	-0-	263	826	21	1	236	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
02	DLQ G-10		208	-0-	208	1034	19	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
03	1212	N	178	-0-	-1034	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

01	DLQ G-10		279	-0-	279	875	22	1	251	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
02	DLQ G-10		220	-0-	220	1095	20	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
03	1284	N	189	-0-	-1095	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

01	DLQ G-10		275	-0-	275	662	21	1	243	2	Y	6	6	1			1
							4	4	7	9							
02	DLQ G-10		443	-0-	443	1105	39	1	358	2	Y	12	11	1			2
							33	4	13	9							
03	1515	N	410	-0-	-1105	-0-	38	1	349	2	Y	7	8	1			1
							15	4	8	9							
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	10	9	1			2
							3	4	11	9							
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	18	15	1			5
							2	4	20	9							
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	3	7	1			1
							1	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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
01	DLQ G-10		241	-0-		241	578	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	DLQ G-10		138	-0-		138	716	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
03	716	N	-0-	-0-		-716	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	8	1	135	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*06	307	N	307	-0-		-0-	-0-	14	1	254	2	Y	35	28	1			7
								39	9									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

01	DLQ G-10		921	-0-		921	2741	69	1	834	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
02	DLQ G-10		708	-0-		708	3449	63	1	586	2	Y	-0-					-0-
								59	4									
03	3000	N	1135	-0-		-1865	1584	96	1	998	2	Y	-0-					-0-
								41	4									
04	2663	N	1079	-0-		-1584	-0-	77	1	997	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
05	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	88	1	1096	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
*06	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	70	1	934	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

01	DLQ G-10		497	-0-		497	1480	37	1	450	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
02	DLQ G-10		382	-0-		382	1862	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
								32	4									
03	2475	N	613	-0-		-1862	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
								22	4									
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	641	N	641	-0-		-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

01	DLQ G-10		284	-0-		284	950	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	DLQ G-10		196	-0-		196	1146	18	1	160	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
03	1314	N	168	-0-		-1146	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	268	N	268	-0-		-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	271	N	271	-0-		-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 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
01	DLQ G-10		103	-0-	103	346	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	DLQ G-10		72	-0-	72	418	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	479	N	61	-0-	-418	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 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
01	DLQ G-10		418	-0-	418	1290	31	1	372	2	Y	5	5	1			-0-
							9	4	6	9							
02	DLQ G-10		348	-0-	348	1638	31	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							29	4	2	9							
03	2137	N	499	-0-	-1638	-0-	42	1	434	2	Y	5	5	1			-0-
							17	4	6	9							
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		413	-0-	413	1381	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	DLQ G-10		284	-0-	284	1665	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	1909	N	244	-0-	-1665	-0-	23	1	212	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 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
01	DLQ G-10		163	-0-	163	545	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		112	-0-	112	657	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	752	N	95	-0-	-657	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 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
01	DLQ G-10		445	-0-	445	1489	35	1	402	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		306	-0-	306	1795	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	2057	N	262	-0-	-1795	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		255	-0-	255	852	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	1027	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	1176	N	149	-0-	-1027	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 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
01	DLQ G-10		212	-0-	212	619	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		162	-0-	162	781	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	1050	N	269	-0-	-781	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31	-0-	31	63	31	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

01	310	N	268	-0-	-42	-0-	262	2	6	9	Y	5					125
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	235	2	4	9	Y	4					129
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					131
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					133
05	DLQ G-10		326	-0-	326	326	324	2	2	9	Y	2					135
06	DLQ G-10		307	-0-	307	633	305	2	2	9	Y	2					137

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

01	DLQ G-10		287	-0-	287	835	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ G-10		219	-0-	219	1054	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	1416	N	362	-0-	-1054	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		245	-0-	245	821	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		170	-0-	170	991	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	1136	N	145	-0-	-991	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

01	DLQ G-10		1197	-0-	1197	3648	94	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	DLQ G-10		825	-0-	825	4473	75	1	671	2	Y	-0-					-0-
							79	4									
03	3000	N	689	-0-	-2311	2162	64	1	604	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	3000	N	1594	-0-	-1406	756	105	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	2049	N	1293	-0-	-756	-0-	73	1	1215	2	Y	2	1	1			1
							3	4	2	9							
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	1278	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ	G-10	466	-0-	466	1744	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
03	2195	N	451	-0-	-1744	-0-	41	1	390	2	Y	6	2	1			4
							13	4	7	9							
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	Y	11	12	1			3
							3	4	12	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	11	13	1			1
							2	4	12	9							
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	8	6	1			3
							1	4	9	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 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
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
							6	4									
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
							23	4									
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	15	1	143	2	N	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	5	4	1			1
							1	4	6	9							
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	8	7	1			2
							1	4	9	9							
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	6	6	1			2
							7	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					130
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					130
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					130
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					130
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	1328	2	2	9	Y	2					3
06	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2538	1207	2	1	9	Y	1					4

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1049	2	6	9	Y	5					16
02	1120	N	942	-0-	-178	-0-	939	2	3	9	Y	3					19
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					20
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ G-10		1296	-0-	1296	1296	1295	2	1	9	Y	1					23
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2480	1183	2	1	9	Y	1					24

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	315	153	2			Y	-0-					-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 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
01	SWR	10	31	-0-	31	422	31	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	28	-0-	28	450	28	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	16	-0-	16	466	16	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	18	-0-	18	484	18	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	33	-0-	33	517	33	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	517					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 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
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 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
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 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
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

01	DLQ G-10		337	-0-	337	1014	18 6	1 4	313	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	1286	19 31	1 4	222	2	Y	-0-					-0-
03	1678	N	392	-0-	-1286	-0-	26 13	1 4	353	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16 2	1 4	293	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	269	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10162	-0-	-161	-0-	10162	3			N	-0-					26
02	9324	X	9156	-0-	-168	-0-	9156	3			N	-0-					26
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-					26
04	9840	X	7041	-0-	-2799	-0-	7041	3			N	-0-					26
05	10168	X	8861	-0-	-1307	-0-	8861	3			N	-0-					26
06	9990	X	9966	-0-	-24	-0-	9966	3			N	-0-					26

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 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
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

01	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3			N	-0-					-0-
02	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
03	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12375	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	11434	-0-	-2051	-0-	11434	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	10778	-0-	-2272	-0-	10778	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	4441	-0-	-2339	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6544	-0-	-236	-0-	6544	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

01	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3825	-0-	-739	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	2806	-0-	-2084	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3333	-0-	-1596	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5946	-0-	-102	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4529	-0-	-1951	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5808	-0-	-888	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
*06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
02	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	7461	-0-	-3234	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	7760	-0-	-2590	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	5490	-0-	-5205	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	6018	-0-	-4332	-0-	6018	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					45
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	3			N	-0-					45
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					45
04	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	2495	3			N	-0-					45
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					45
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 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
01	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4773	-0-	-211	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5030	-0-	-250	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5258	-0-	-198	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
*06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5937	-0-	-643	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	4134	-0-	-3036	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	3855	-0-	-3554	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5977	-0-	-1223	-0-	5977	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	3			N	-0-					-0-
02	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3			N	-0-					-0-
03	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24721	3			N	-0-					-0-
04	23430	X	15771	-0-	-7659	-0-	15771	3			N	-0-					-0-
05	24211	X	18723	-0-	-5488	-0-	18723	3			N	-0-					-0-
06	23910	X	22224	-0-	-1686	-0-	22224	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700	X	21323	-0-	-377	-0-	21323	3			N	-0-					-0-
02	19824	X	13482	-0-	-6342	-0-	13482	3			N	-0-					-0-
03	21948	X	17835	-0-	-4113	-0-	17835	3			N	-0-					-0-
04	21240	X	13544	-0-	-7696	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	15978	-0-	-5350	-0-	15978	3			N	-0-					-0-
06	20640	X	15550	-0-	-5090	-0-	15550	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
03	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	3			N	-0-					-0-
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	3			N	-0-					-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
*06	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					262
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					262
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					262
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					61
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					61
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					66
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					67
05	837	N	5	-0-	-832	-0-	4	2	1	9	N	1					68
06	810	N	145	-0-	-665	-0-	143	2	2	9	N	2					70

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-					-0-
02	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
03	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	722	1	12812	3	N	-0-					-0-
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	4390	1	5051	3	N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	4979	1	4405	3	N	-0-					-0-
*06	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	4894	1	4401	3	N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	3			Y	-0-					71
02	3556 X	3402	-0-	-154	-0-	3402	3			Y	-0-					71
03	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			Y	-0-					71
04	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	3581	3			Y	-0-					71
05	3968 X	3203	-0-	-765	-0-	3203	3			Y	-0-					71
06	3660 X	3471	-0-	-189	-0-	3471	3			Y	-0-					71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					156
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					156
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					156
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					156
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					156
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRI OPERATING, LLC 676550
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 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
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

01	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	620	1	31451	3	N	429	576	1			666
							472	9									
02	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	704	1	16260	3	N	380	375	1			671
							418	9									
03	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	806	1	28110	3	N	29					700
							32	9									
04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	780	1	17305	3	N	-0-					700
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					700
06	7680	X	1676	-0-	-6004	-0-	780	1	652	3	N	222					922
							244	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-					26
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-					26
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-					26
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-					26
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-					26
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-					26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	3100	N	1743	-0-	-1357	1247	1743	3		Y	-0-					51
02	2697	N	1450	-0-	-1247	-0-	1450	3		Y	-0-					51
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1616	3		Y	-0-					51
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-					51
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-					51
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					13

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 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
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					22
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	501	2	1	9	N	1					23
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					23
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					24
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					24

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	3			N	-0-					-0-
03	3250	X	3146	-0-	-104	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2862	-0-	-48	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					13
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					13
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					13
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					13
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					13
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					13

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					18
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			Y	-0-					18
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					18
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			Y	-0-					18
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			Y	-0-					18
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					8
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					8
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					8
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			Y	-0-					8
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			Y	-0-					8
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 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
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			Y	-0-					60
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					60
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					60
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	9	Y	7					67
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8					75
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	3	6	9	Y	5					80

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 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
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					7
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					7
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					7
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					7
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					7
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 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
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					10
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					10
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					10
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					10
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					10

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	109	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	179	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	154	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 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
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2648	3	98	9	Y	89	89	1			7
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2345	3	114	9	Y	104	109	1			2
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2724	3	197	9	Y	179	179	1			2
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2677	3	171	9	Y	155	154	1			3
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2586	3	175	9	Y	159	161	1			1
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2420	3	97	9	Y	88	89	1			-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					85
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					85
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					85
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					85
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			Y	-0-					85
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 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
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					100
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					100
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					100
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	3	8	9	Y	7					107
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3692	3	9	9	Y	8					115
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3671	3	6	9	Y	5					120

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			Y	-0-					5
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					5
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					5
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			Y	-0-					5
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					5
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	147	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	366	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	425	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	429	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2008	3	162	9	Y	147	153	1			13
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1749	3	143	9	Y	130	135	1			8
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2073	3	141	9	Y	128	136	1			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1877	3	140	9	Y	127	118	1			9
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2080	3	136	9	Y	124	117	1			16
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1866	3	125	9	Y	114	120	1			10

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					51
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	N	3					54
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1665	3	19	9	N	17					71
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	3	13	9	N	12					83
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	N	16					99
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	3	17	9	N	15					114

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

01	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2673	-0-	-743	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3359	-0-	-981	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 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
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					155
02	420	#	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					155
03	465	#	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					155
04	450	#	248	-0-	-202	-0-	248	3			N	-0-					155
05	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-					155
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	818	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	734	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	817	3	163	9	Y	148	163	1			2
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	788	3	167	9	Y	152	142	1			12
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	811	3	164	9	Y	149	140	1			21
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	782	3	151	9	Y	137	144	1			14

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 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
01	2480	X	1310	-0-	-1170	-0-	1115	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	2240	N	1707	-0-	-533	-0-	1535	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	2480	N	1468	-0-	-1012	-0-	1305	3	163	9	Y	148	163	1			2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1110	3	167	9	Y	152	142	1			12
05	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	1112	3	164	9	Y	149	140	1			21
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1030	3	151	9	Y	137	144	1			14

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	215	1			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	190	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	190	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	166	1			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	163	1			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	168	1			40

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					159
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					159
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-	95	1			64
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					64
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					64
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					146
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					146
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	108	1			38
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	3	11	9	N	10					48
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					48
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	50	3	6	9	N	5					53

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	9	N	46	186	1			20
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	2	66	9	N	60					80
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	63	2	17	9	N	15					95
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	N	12					107
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	44	2	17	9	N	15					122
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	67	9	N	61					183

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					190
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	590	2	4	9	N	4					194
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	574	2	3	9	N	3					197
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	734	2	9	9	N	8					205
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	17	9	N	15					220
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	176	1			48

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	98	-0-	-134	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					13
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					13
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					13
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	77	-0-	-137	-0-	77	2			Y	-0-					17
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					17
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					17
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					17
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	3	1			14
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	180	-0-	-338	-0-	177	2	3	9	Y	3	11	0			2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					3
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					4
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					5
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					6
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 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
01	246	N	104	-0-	-142	-0-	104	2			Y	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					15
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					15
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	64	-0-	-113	-0-	64	2			Y	-0-					1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	2			Y	-0-					2
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					2
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			1
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	74	-0-	-138	-0-	72	2	2	9	Y	2	8	1			10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					11
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					12
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					13
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					14
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	37	-0-	-66	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	116	-0-	-206	-0-	116	2			Y	-0-					1
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	149	-0-	-279	-0-	146	2	3	9	Y	3	11	1			1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					2
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					3
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					4
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					5
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 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
01	427	N	148	-0-	-279	-0-	145	2	3	9	Y	3	12	1			5
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					6
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					8
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					9
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	92	-0-	-126	-0-	92	2			Y	-0-					13
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					14
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					14
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					14
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 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
01	427	N	148	-0-	-279	-0-	147	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	90	-0-	-159	-0-	90	2			Y	-0-					4
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					4
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			2
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					2

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	173	-0-	-308	-0-	173	2			Y	-0-					5
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					5
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					5
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	2	1			3
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 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
01	362	N	153	-0-	-209	-0-	153	2			Y	-0-					15
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					15
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 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
01	117	N	42	-0-	-75	-0-	42	2			Y	-0-					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					3
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			1
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	207	-0-	-390	-0-	205	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					10
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					11
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					12
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	Y	1					13
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	100	-0-	-179	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					5
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					6
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	394	-0-	-537	-0-	394	2			Y	-0-					24
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					24
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					24
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					25
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					26

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	85	-0-	-117	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					15
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					15
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 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
01	424	N	153	-0-	-271	-0-	153	2			Y	-0-					2
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					2
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					2
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			1
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	139	-0-	-263	-0-	137	2	2	9	Y	2	8	1			6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					9
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					10
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	164	2	1	9	Y	1					11

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 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
01	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	2			Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					26
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					26
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					27
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					28
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					30

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	83	-0-	-148	-0-	83	2			Y	-0-					15
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					15
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	3	1			12
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					12

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	224	-0-	-398	-0-	224	2			Y	-0-					10
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					10
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					10
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	2	1			8
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 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
01	884	N	294	-0-	-590	-0-	292	2	2	9	Y	2					16
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1					17
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					18
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					20
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					21
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 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
01	1328	N	541	-0-	-787	-0-	541	2			Y	-0-					19
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					19
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					19
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					20
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1					21
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 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
01	697	N	226	-0-	-471	-0-	222	2	4	9	Y	4	9	1			12
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	189	2	2	9	Y	2					14
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3					17
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2					19
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	187	2	3	9	Y	3					22
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	9	1			16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	300	-0-	-617	-0-	291	2	9	9	Y	8	17	1			20
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	247	2	3	9	Y	3					23
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6	9	Y	5					28
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4					32
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	245	2	6	9	Y	5					37
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	16	1			26

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 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
01	682	N	223	-0-	-459	-0-	215	2	8	9	Y	7	15	1			9
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	183	2	2	9	Y	2					11
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	215	2	4	9	Y	4					15
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3					18
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	181	2	4	9	Y	4					22
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	Y	5	15	1			12

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	242	-0-	-499	-0-	235	2	7	9	Y	6	13	1			15
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	Y	2					17
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4					21
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3					24
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	198	2	4	9	Y	4					28
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	13	1			19

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	594	-0-	-1107	-0-	593	2	1	9	Y	1					64
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					64
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-					64
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					65
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					65
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	16	1			49

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	270	-0-	-394	-0-	270	2			Y	-0-					29
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					29
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					30
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					32
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					33
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					34

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 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
01	1092	N	400	-0-	-692	-0-	400	2			Y	-0-					29
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	Y	1					30
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					30
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					30
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					30

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 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
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	137	2	3	9	N	3					147
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	86	2	2	9	N	2					149
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	193	2	4	9	N	4					153
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	32	2	3	9	N	3					156
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	136	1			20
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	122	2	3	9	N	3					23

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	131	-0-	-232	-0-	131	2			Y	-0-					10
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					10
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					10
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					10
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-	2	1			8
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	205	-0-	-387	-0-	203	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 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
01	804	N	267	-0-	-537	-0-	266	2	1	9	Y	1					17
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	214	2	1	9	Y	1					18
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					19
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					20
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					21
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	147	-0-	-298	-0-	141	2	6	9	Y	5	10	1			11
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	120	2	2	9	Y	2					13
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	140	2	3	9	Y	3					16
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3					19
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	2	3	9	Y	3					22
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	9	1			16

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	202	-0-	-358	-0-	202	2			Y	-0-					2
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					2
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	361	-0-	-625	-0-	361	2			Y	-0-					21
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					21
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					22
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					22
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					22
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	Y	1					8
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	64	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					10
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					11
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					12
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	209	-0-	-419	-0-	208	2	1	9	Y	1					7
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			Y	-0-					7
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					8
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					9
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					9
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	66	-0-	-122	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					2
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 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
01	475	N	165	-0-	-310	-0-	163	2	2	9	Y	2	6	1			10
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					11
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					12
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					13
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					14
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 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
01	312	N	104	-0-	-208	-0-	103	2	1	9	Y	1					18
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					19
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					20
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					21
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					22
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1					23

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 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
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			13
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	116	2	2	9	Y	2					15
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	Y	3					18
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					21
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3					24
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	11	1			17

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 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
01	535	N	186	-0-	-349	-0-	182	2	4	9	Y	4	13	1			3
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					4
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					6
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					7
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					8
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	272	-0-	-536	-0-	272	2			Y	-0-					55
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					55
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					55
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	51	1			5
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					5
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 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
01	410	N	136	-0-	-274	-0-	135	2	1	9	Y	1					18
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	109	2	1	9	Y	1					19
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1					20
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					21
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					22
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					23

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 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
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	137	2	3	9	Y	3	12	1			6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					9
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					10
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 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
01	647	N	224	-0-	-423	-0-	222	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					6
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					7
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					8
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					8
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 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
01	522	N	176	-0-	-346	-0-	176	2			Y	-0-					36
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					36
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					36
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	14	1			22
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	168	-0-	-318	-0-	166	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					3
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					3
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	297	-0-	-432	-0-	297	2			Y	-0-					12
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					12
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					13
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					14
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					15

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 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
01	2248	N	785	-0-	-1463	-0-	785	2			Y	-0-					116
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					116
03	682	N	388	-0-	-294	-0-	388	2			Y	-0-					116
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3					119
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					119
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	46	1			73

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 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
01	1424	N	522	-0-	-902	-0-	521	2	1	9	Y	1					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	441	2	1	9	Y	1					38
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					38
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	406	2	1	9	Y	1					39
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					39

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	229	-0-	-395	-0-	228	2	1	9	Y	1					50
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					50
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	Y	1					51
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	Y	1					52
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	178	2	1	9	Y	1					53
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					54

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 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
01	2120	N	777	-0-	-1343	-0-	776	2	1	9	Y	1					55
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					55
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	657	2	1	9	Y	1					56
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	650	2	1	9	Y	1					57
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	Y	1					58
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					59

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	608	-0-	-708	-0-	608	2			Y	-0-					110
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					110
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					110
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			Y	-0-	75	1			35
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					35
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					35

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	478	-0-	-556	-0-	478	2			Y	-0-					53
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					53
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-	40	1			13
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					13
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					13

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 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
01	1035	N	373	-0-	-662	-0-	373	2			Y	-0-					11
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			Y	-0-					11
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					11
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					11
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	2	1			9
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					9

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	386	-0-	-731	-0-	384	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					11
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					12
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					13
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 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
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-					16
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			Y	-0-					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					16
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					16
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	3	1			13
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					13

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	290	-0-	-514	-0-	290	2			Y	-0-					16
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					16
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					16
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					16
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	3	1			13
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					167
02	448	N	46	-0-	-402	-0-	46	2			N	-0-					167
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					167
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					167
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					167
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-	110	1			57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					172
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					172
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					172
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	2	37	9	N	34	174	1			32
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					249
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					249
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 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
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					167
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					167
03	3100	N	5081	-0-	1981	1981	5081	3			N	-0-					167
04	3000	N	2770	-0-	-230	1751	2770	3			N	-0-					167
05	3100	N	5803	-0-	2703	4454	5803	3			N	-0-					167
*06	6533	X	2079	-0-	-4454	-0-	2079	3			N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					35
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					35
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					35
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					35
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 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
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	807	3	1	9	N	1					98
02	784	N	653	-0-	-131	-0-	653	3			N	-0-					98
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					98
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	712	3	12	9	N	11					109
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					109

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1					143
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					143
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					143
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					143
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	3	1	9	N	1					144
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					144

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					2
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					2
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					2
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1					25
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650	3			Y	-0-					25
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			Y	-0-					25
04	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	3			Y	-0-					25
05	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	3			Y	-0-					25
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			Y	-0-					25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 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
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	Y	1					7
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4					11
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3	12	1			2
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					4
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	Y	7	10	1			1
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1					34
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			Y	-0-					34
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					34
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					34
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-					34
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					34

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	88	-0-	-284	-0-	86	3	2	9	Y	2					7
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	37	3	3	9	Y	3					10
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	13	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3					4
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	22	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					2

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	12	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	10	1			1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2					3

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2					7
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	106	3	4	9	Y	4					11
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	13	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					3
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	95	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3	9	Y	3					3

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 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
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	76	3	2	9	Y	2					7
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	102	3	2	9	Y	2					9
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	65	3	6	9	Y	5	12	1			2
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4					6
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5	10	1			1
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					3

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	13	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	199	3	2	9	Y	2					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 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
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	Y	2					7
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4					11
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	12	1			2
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					4
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	473	3	8	9	Y	7	10	1			1
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	Y	2					3

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	N	16					93
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	N	10					103
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	N	9					112
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1					113
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	N	17					130
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					140

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 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
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	607	3	13	9	Y	12					37
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	622	3	11	9	Y	10					47
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	Y	17					64
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	688	3	17	9	Y	15					79
05	DLQ G-10		599	-0-	599	599	587	3	12	9	Y	11					90
06	DLQ G-10		636	-0-	636	1235	624	3	12	9	Y	11					101

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 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
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12235	3	120	4	Y	745	738	0	6	8	53
							820	9									
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	11785	3	19	4	Y	719	723	0	4	8	45
							791	9									
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	13766	3	833	9	Y	757	755	0	4	8	43
04	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	12974	3	714	9	Y	649	645	0	4	8	43
05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13225	3	734	9	Y	667	672	0			38
*06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	12679	3	23	4	Y	600	592	0	2	8	44
							660	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15764	-0-	-1069	-0-	15162	3	5	4	Y	543	514	0	2	8	52
							597	9									
02	15204	X	14159	-0-	-1045	-0-	13443	3	58	4	Y	598	585	0	2	8	63
							658	9									
03	16833	X	15906	-0-	-927	-0-	15119	3	787	9	Y	715	730	0	2	8	46
04	16020	X	15189	-0-	-831	-0-	14569	3	7	4	Y	557	569	0	2	8	32
							613	9									
05	16554	X	15373	-0-	-1181	-0-	14837	3	536	9	Y	487	488	0	1	8	30
06	15390	X	10928	-0-	-4462	-0-	10436	3	33	4	Y	417	412	0	1	8	34
							459	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 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
01	7440	X	7368	-0-	-72	-0-	6823	3	545	9	Y	495	509	0	1	8	66
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6395	3	497	9	Y	452	442	0	1	8	75
03	7440	X	7295	-0-	-145	-0-	6821	3	474	9	Y	431	441	0	4	8	61
04	7200	X	6252	-0-	-948	-0-	5897	3	355	9	Y	323	342	0	1	8	41
05	7440	X	6714	-0-	-726	-0-	6371	3	343	9	Y	312	323	0	1	8	29
06	7200	X	5777	-0-	-1423	-0-	5458	3	319	9	Y	290	240	0			79

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 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
01	12989	X	11354	-0-	-1635	-0-	10666	3	688	9	Y	625	641	0	1	8	25
02	11340	X	6296	-0-	-5044	-0-	5921	3	375	9	Y	341	270	0	1	8	95
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	11529	3	1450	9	Y	1318	1412	0	1	8	-0-
04	12150	X	11792	-0-	-358	-0-	10583	3	1209	9	Y	1099	1091	0	1	8	7
05	12555	X	7979	-0-	-4576	-0-	6925	3	1054	9	Y	958	903	0	1	8	61
06	12570	X	12325	-0-	-245	-0-	11673	3	652	9	Y	593	596	0			58

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 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
01	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	5065	3	301	9	Y	274	283	0			11
02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4659	3	338	9	Y	307	232	0	1	8	85
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	6944	3	618	9	Y	562	646	0	1	8	-0-
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8172	3	571	9	Y	519	515	0	1	8	3
05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	12862	3	570	9	Y	518	487	0	1	8	33
*06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6167	3	400	9	Y	364	361	0			36

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 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
01	6231	X	6006	-0-	-225	-0-	5310	3	696	9	N	633	623	0	2	8	131
02	5992	X	5149	-0-	-843	-0-	4595	3	554	9	N	504	525	0	1	8	109
03	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	5251	3	559	9	N	508	510	0	1	8	106
04	6420	X	5362	-0-	-1058	-0-	4698	3	664	9	N	604	521	0	1	8	188
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5558	3	596	9	N	542	615	0	1	8	114
06	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	4613	3	547	9	N	497	490	0	1	8	120

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7053	-0-	-1100	-0-	6748	3	305	9	Y	277	294	0			31
02	7168	X	6018	-0-	-1150	-0-	5745	3	8	4	Y	241	251	0			21
							265	9									
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	6214	3	571	9	Y	519	471	0			69
04	7680	X	6556	-0-	-1124	-0-	6098	3	1	4	Y	415	384	0			100
							457	9									
05	7409	X	6641	-0-	-768	-0-	6325	3	316	9	Y	287	318	0			69
06	6840	X	6642	-0-	-198	-0-	6147	3	495	9	Y	450	472	0			47

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 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
01	8649	X	6968	-0-	-1681	-0-	6496	3	75	4	Y	361	364	0			17
							397	9									
02	7700	X	7372	-0-	-328	-0-	6511	3	32	4	Y	754	706	0	1	8	64
							829	9									
03	8308	X	7678	-0-	-630	-0-	6746	3	9	4	Y	839	800	0			103
							923	9									
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	4	Y	803	868	0			38
							883	9									
05	8153	X	6822	-0-	-1331	-0-	5975	3	847	9	Y	770	768	0			40
*06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7566	3	43	4	Y	782	760	0			62
							860	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 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
01	13640	X	13228	-0-	-412	-0-	12561	3	667	9	Y	606	620	0	1	8	17
*02	11564	X	10751	-0-	-813	-0-	10029	3	722	9	Y	656	597	0	1	8	75
03	12679	X	12120	-0-	-559	-0-	11331	3	789	9	Y	717	754	0	1	8	37
04	12810	X	11499	-0-	-1311	-0-	10668	3	831	9	Y	755	767	0	1	8	24
05	13764	X	11800	-0-	-1964	-0-	10878	3	922	9	Y	838	773	0	1	8	88
06	13320	X	11046	-0-	-2274	-0-	10488	3	558	9	Y	507	537	0	1	8	57

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 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
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	12885	3	482	9	Y	438	445	0	2	8	12
*02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10049	3	543	9	Y	494	448	0	2	8	56
03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	11817	3	509	9	Y	463	493	0	2	8	24
04	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	11769	3	334	9	Y	304	316	0	2	8	10
05	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	11646	3	457	9	Y	415	380	0	1	8	44
*06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10902	3	422	9	Y	384	384	0	1	8	43

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

01	18414	X	16861	-0-	-1553	-0-	15992	3	9	4	Y	782	787	0	3	8	18
							860	9									
02	16632	X	14639	-0-	-1993	-0-	13612	3	16	4	Y	919	868	0	3	8	66
							1011	9									
03	17515	X	16209	-0-	-1306	-0-	15297	3	4	4	Y	825	871	0	3	8	17
							908	9									
04	16950	X	14319	-0-	-2631	-0-	13634	3	8	4	Y	615	609	0	3	8	20
							677	9									
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17127	3	809	9	Y	735	713	0	2	8	40
06	16320	X	14414	-0-	-1906	-0-	13771	3	17	4	Y	569	585	0	2	8	22
							626	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10192	3	11	4	Y	353	345	1	1	8	31
							388	9									
02	9100	X	8675	-0-	-425	-0-	8022	3	13	4	Y	582	516	1	1	8	96
							640	9									
03	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	8755	3	5	4	Y	605	623	1	1	8	77
							666	9									
04	10260	X	9048	-0-	-1212	-0-	8535	3	513	9	Y	466	437	1	1	8	105
05	10602	X	8495	-0-	-2107	-0-	8160	3	7	4	Y	298	348	1			55
							328	9									
06	10260	X	8046	-0-	-2214	-0-	7728	3	1	4	Y	288	283	1			60
							317	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

01	9548	X	8052	-0-	-1496	-0-	7705	3	347	9	Y	315	315	0			33
02	6972	X	6738	-0-	-234	-0-	6495	3	9	4	Y	213	213	0			33
							234	9									
03	7905	X	7840	-0-	-65	-0-	7577	3	263	9	Y	239	239	0			33
04	7800	X	6111	-0-	-1689	-0-	5887	3	1	4	Y	203	236	0			-0-
							223	9									
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	8924	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
*06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8225	3	482	9	Y	438	437	0	1	8	-0-

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	6671	3	670	9	Y	609	629	0	1	8	24
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7467	3	613	9	Y	557	425	0	1	8	155
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	9665	3	710	9	Y	645	799	0	1	8	-0-
04	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	9769	3	596	9	Y	542	538	0	1	8	3
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	8956	3	440	9	Y	400	377	0	1	8	25
*06	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7469	3	459	9	Y	417	400	0	1	8	41

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 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
01	9641	X	9549	-0-	-92	-0-	9310	3	239	9	Y	217	216	0	1	8	23
02	8652	X	8331	-0-	-321	-0-	8160	3	11	4	Y	145	145	0			23
							160	9									
03	9579	X	9097	-0-	-482	-0-	8917	3	180	9	Y	164	164	0			23
04	9240	X	8667	-0-	-573	-0-	8497	3	1	4	Y	154	177	0			-0-
							169	9									
05	9548	X	8451	-0-	-1097	-0-	8151	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
06	9240	X	5832	-0-	-3408	-0-	5637	3	195	9	Y	177	177	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7437	-0-	-313	-0-	7108	3	4	4	Y	295	299	0	1	8	7
							325	9									
02	7000	X	6364	-0-	-636	-0-	6054	3	7	4	Y	275	261	0	1	8	20
							303	9									
03	7750	X	6681	-0-	-1069	-0-	6276	3	2	4	Y	366	377	0	1	8	8
							403	9									
04	7500	X	4321	-0-	-3179	-0-	4034	3	2	4	Y	259	257	0	1	8	9
							285	9									
05	7750	X	6176	-0-	-1574	-0-	5842	3	334	9	Y	304	296	0			17
06	7200	X	6120	-0-	-1080	-0-	5909	3	7	4	Y	185	195	0			7
							204	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 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
01	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	6996	3	432	9	Y	393	405	0	1	8	15
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7328	3	584	9	Y	531	398	0			148
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7964	3	426	9	Y	387	535	0			-0-
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	7847	3	526	9	Y	478	475	0			3
05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	8599	3	693	9	Y	630	592	0			41
06	8490	X	7761	-0-	-729	-0-	7384	3	377	9	Y	343	350	0			34

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8607	3	5	4	Y	513	519	0	1	8	12
							564	9									
02	8120	X	7731	-0-	-389	-0-	7210	3	9	4	Y	465	442	0	1	8	34
							512	9									
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9111	3	2	4	Y	441	466	0			9
							485	9									
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10402	3	6	4	Y	320	318	0			11
							352	9									
05	9393	X	8937	-0-	-456	-0-	8451	3	486	9	Y	442	429	0			24
06	9090	X	7323	-0-	-1767	-0-	6911	3	9	4	Y	366	376	0			14
							403	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 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
01	8339	X	7734	-0-	-605	-0-	7475	3	4	4	Y	232	236	0	1	8	5
							255	9									
02	7532	X	5469	-0-	-2063	-0-	5239	3	6	4	Y	204	193	0	1	8	15
							224	9									
03	8153	X	5809	-0-	-2344	-0-	5586	3	1	4	Y	202	213	0			4
							222	9									
04	7890	X	6868	-0-	-1022	-0-	6610	3	4	4	Y	231	227	0			8
							254	9									
05	8153	X	6058	-0-	-2095	-0-	5782	3	276	9	Y	251	245	0			14
06	7470	X	5181	-0-	-2289	-0-	4932	3	6	4	Y	221	226	0			9
							243	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8291	-0-	-1071	-0-	7940	3	9	4	Y	311	331	1	1	8	28
							342	9									
02	8456	X	7421	-0-	-1035	-0-	7124	3	12	4	Y	259	243	1	1	8	43
							285	9									
03	9362	X	8067	-0-	-1295	-0-	7803	3	4	4	Y	236	249	1			30
							260	9									
04	8310	X	7685	-0-	-625	-0-	7456	3	229	9	Y	208	191	1			47
05	8587	X	5882	-0-	-2705	-0-	5614	3	5	4	Y	239	242	1			44
							263	9									
06	8010	X	5403	-0-	-2607	-0-	5160	3	243	9	Y	221	219	1			46

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	12186	-0-	9086	11243	10474	3	1712	9	Y	1556	1460	0	1	8	131
02	2800	N	12148	-0-	9348	20591	10860	3	1288	9	Y	1171	1214	0	1	8	87
03	33388	X	12797	-0-	-20591	-0-	11433	3	1364	9	Y	1240	1226	0	1	8	100
04	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	10721	3	1035	9	Y	941	940	0	1	8	100
05	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	11319	3	1037	9	Y	943	901	0	1	8	141
*06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	10428	3	842	9	Y	765	826	0	1	8	79

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 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
01	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	3741	3	730	9	N	664	632	0	5	8	120
02	5544	X	4181	-0-	-1363	-0-	3860	3	321	9	N	292	155	0	4	8	253
03	6138	X	5415	-0-	-723	-0-	4556	3	859	9	N	781	820	0	4	8	210
04	5940	X	3032	-0-	-2908	-0-	2443	3	194	4	N	359	323	0	4	8	242
							395	9									
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	114	125	0			231
06	5250	X	1217	-0-	-4033	-0-	714	3	427	4	N	69	31	0	1	8	268
							76	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 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
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	5996	3	865	9	N	786	779	0	1	8	151
02	6132	X	5646	-0-	-486	-0-	5030	3	616	9	N	560	576	0	1	8	134
03	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	5856	3	811	9	N	737	769	0	1	8	101
04	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	5098	3	634	9	N	576	524	0	1	8	152
05	7254	X	6277	-0-	-977	-0-	5552	3	725	9	N	659	617	0	1	8	193
06	6630	X	4878	-0-	-1752	-0-	4283	3	595	9	N	541	610	0	1	8	123

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7316	3	584	9	Y	531	515	0	1	8	71
02	7252	X	7206	-0-	-46	-0-	6758	3	448	9	Y	407	410	0	1	8	67
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7444	3	508	9	Y	462	459	0	4	8	66
04	7650	X	6980	-0-	-670	-0-	6587	3	393	9	Y	357	377	0	1	8	45
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	7722	3	444	9	Y	404	410	0	1	8	38
06	7710	X	7221	-0-	-489	-0-	6797	3	424	9	Y	385	318	0			105

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 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
01	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	8573	3	5	4	Y	457	463	0	1	8	10
							503	9									
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11271	3	13	4	Y	314	300	0	1	8	23
							345	9									
03	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	8995	3	2	4	Y	323	338	0	1	8	7
							355	9									
04	9480	X	7895	-0-	-1585	-0-	7489	3	4	4	Y	365	360	0			12
							402	9									
05	11594	X	7441	-0-	-4153	-0-	6892	3	549	9	Y	499	483	0	1	8	27
06	11220	X	9544	-0-	-1676	-0-	9079	3	11	4	Y	413	424	0			16
							454	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

01	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	11236	3	572	9	Y	520	539	0	1	8	44
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10428	3	430	9	Y	391	405	0	1	8	29
03	14074	X	11502	-0-	-2572	-0-	11047	3	455	9	Y	414	409	0	1	8	33
04	13620	X	10924	-0-	-2696	-0-	10579	3	345	9	Y	314	313	0	1	8	33
05	14074	X	11350	-0-	-2724	-0-	11003	3	347	9	Y	315	300	0	1	8	47
06	11640	X	10493	-0-	-1147	-0-	10212	3	281	9	Y	255	275	0	1	8	26

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

01	6572	X	6006	-0-	-566	-0-	5532	3	72	4	Y	365	367	0	1	8	17
							402	9									
02	5796	X	5573	-0-	-223	-0-	5145	3	25	4	Y	366	351	0	1	8	31
							403	9									
03	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5362	3	7	4	Y	434	411	0	1	8	53
							477	9									
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5507	3	8	4	Y	397	430	0	1	8	19
							437	9									
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6372	3	488	9	Y	444	440	0			23
*06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	3	39	4	Y	373	366	0			30
							410	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

01	11997	X	10098	-0-	-1899	-0-	9857	3	241	9	Y	219	232	0	1	8	24
02	10332	X	9642	-0-	-690	-0-	9431	3	12	4	Y	181	189	0	1	8	15
							199	9									
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12030	3	452	9	Y	411	371	0	1	8	54
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11718	3	2	4	Y	329	303	0	1	8	79
							362	9									
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	11809	3	250	9	Y	227	251	0	1	8	54
06	12090	X	10137	-0-	-1953	-0-	9798	3	339	9	Y	308	329	0	1	8	32

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

01	16120	X	12281	-0-	-3839	-0-	11608	3	673	9	Y	612	650	0	1	8	68
02	14560	X	12109	-0-	-2451	-0-	11521	3	15	4	Y	521	544	0	1	8	44
							573	9									
03	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	14828	3	1265	9	Y	1150	1040	0	2	8	152
04	15510	X	14915	-0-	-595	-0-	13901	3	2	4	Y	920	849	0	2	8	221
							1012	9									
05	15500	X	13229	-0-	-2271	-0-	12530	3	699	9	Y	635	703	0	1	8	152
06	15570	X	12433	-0-	-3137	-0-	12033	3	400	9	Y	364	477	0	1	8	38

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 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
01	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10444	3	989	9	Y	899	864	0	1	8	75
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10160	3	746	9	Y	678	702	0	1	8	50
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	10910	3	790	9	Y	718	709	0	1	8	58
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	10737	3	595	9	Y	541	541	0	1	8	57
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11296	3	602	9	Y	547	521	0	1	8	82
06	11310	X	10469	-0-	-841	-0-	9984	3	485	9	Y	441	477	0	1	8	45

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 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
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12570	3	2054	9	Y	1867	1790	0	1	8	157
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	13122	3	1546	9	Y	1405	1457	0	1	8	104
03	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	14518	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	120
04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	13562	3	1255	9	Y	1141	1139	0	1	8	121
05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	14069	3	1245	9	Y	1132	1083	0	1	8	169
*06	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	12884	3	998	9	Y	907	982	0	1	8	93

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10589	-0-	-2152	-0-	10093	3	496	9	Y	451	463	0	1	8	38
02	11480	X	10131	-0-	-1349	-0-	9758	3	373	9	Y	339	351	0	1	8	25
03	12338	X	10673	-0-	-1665	-0-	10280	3	393	9	Y	357	352	0	1	8	29
04	10740	X	9967	-0-	-773	-0-	9662	3	305	9	Y	277	276	0	1	8	29
05	11222	X	10902	-0-	-320	-0-	10601	3	301	9	Y	274	261	0	1	8	41
06	10860	X	9443	-0-	-1417	-0-	9209	3	234	9	Y	213	232	0			22

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7779	-0-	-2978	-0-	7159	3	620	9	Y	564	572	0			16
*02	11172	X	987	-0-	-10185	-0-	384	3	603	9	Y	548	501	0			63
03	12369	X	7275	-0-	-5094	-0-	6579	3	696	9	Y	633	663	0			33
04	11970	X	11557	-0-	-413	-0-	10866	3	691	9	Y	628	641	0			20
05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	10560	3	736	9	Y	669	618	0			71
*06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	11296	3	849	9	Y	772	756	0	1	8	86

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 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
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	13827	3	582	9	Y	529	536	0	1	8	15
*02	12600	X	11377	-0-	-1223	-0-	10793	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	61
03	13950	X	12768	-0-	-1182	-0-	12042	3	726	9	Y	660	687	0			34
04	13950	X	12284	-0-	-1666	-0-	11667	3	617	9	Y	561	577	0			18
05	16151	X	12346	-0-	-3805	-0-	11750	3	596	9	Y	542	503	0			57
06	15630	X	3229	-0-	-12401	-0-	3051	3	178	9	Y	162	201	0			18

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

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
01	19654	X	15599	-0-	-4055	-0-		14619	3	123	4	Y	779	781	0	3	8	36
								857	9									
02	15064	X	14833	-0-	-231	-0-		13850	3	46	4	Y	852	814	0	2	8	72
								937	9									
03	16182	X	16052	-0-	-130	-0-		14896	3	11	4	Y	1041	984	0	2	8	127
								1145	9									
04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-		14507	3	12	4	Y	1044	1119	0	2	8	50
								1148	9									
05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-		15786	3	1157	9	Y	1052	1046	0	1	8	55
06	15900	X	15294	-0-	-606	-0-		14421	3	63	4	Y	736	732	0	1	8	58
								810	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

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
01	15965	X	9092	-0-	-6873	-0-		8744	3	4	4	Y	313	301	0	2	8	30
								344	9									
02	14420	X	11912	-0-	-2508	-0-		11464	3	57	4	Y	355	346	0	2	8	37
								391	9									
03	15965	X	11304	-0-	-4661	-0-		10698	3	606	9	Y	551	551	0	2	8	35
04	14850	X	11330	-0-	-3520	-0-		10624	3	7	4	Y	635	631	0	2	8	37
								699	9									
05	13206	X	11574	-0-	-1632	-0-		10907	3	667	9	Y	606	604	0	1	8	38
06	12750	X	11429	-0-	-1321	-0-		10850	3	29	4	Y	500	497	0	1	8	40
								550	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

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
01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-		17333	3	6	4	Y	612	620	1	1	8	200
								673	9									
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-		15431	3	4	4	Y	415	521	1	1	8	93
								457	9									
03	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-		16827	3	3	4	Y	420	450	1	1	8	62
								462	9									
04	17430	X	17149	-0-	-281	-0-		16475	3	10	4	Y	604	536	1	1	8	129
								664	9									
05	18011	X	17998	-0-	-13	-0-		17312	3	686	9	Y	624	572	1			181
*06	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-		16507	3	17	4	Y	837	780	1			238
								921	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

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
01	17732	X	14707	-0-	-3025	-0-		14240	3	2	4	Y	423	409	1			100
								465	9									
02	15792	X	12021	-0-	-3771	-0-		11646	3	1	4	Y	340	296	1			144
								374	9									
03	16616	X	14238	-0-	-2378	-0-		13767	3	1	4	Y	427	486	1			85
								470	9									
04	15270	X	13738	-0-	-1532	-0-		13246	3	1	4	Y	446	365	1			166
								491	9									
05	14818	X	13923	-0-	-895	-0-		13518	3	405	9	Y	368	431	1			103
06	14220	X	12926	-0-	-1294	-0-		12619	3	307	9	Y	279	264	1			118

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 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
01	28179	X	19712	-0-	-8467	-0-	18317	3	162	4	Y	1121	1117	0	6	8	80
							1233	9									
02	25452	X	15123	-0-	-10329	-0-	14075	3	25	4	Y	930	947	0	5	8	58
							1023	9									
03	28179	X	15383	-0-	-12796	-0-	14145	3	1238	9	Y	1125	1115	0	5	8	63
04	27270	X	14317	-0-	-12953	-0-	13209	3	1108	9	Y	1007	999	0	5	8	66
05	24366	X	13915	-0-	-10451	-0-	12792	3	1123	9	Y	1021	1024	0	6	8	57
06	19080	X	13001	-0-	-6079	-0-	12028	3	30	4	Y	857	849	0	3	8	62
							943	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	33183	-0-	-4575	-0-	32614	3	12	4	Y	506	479	0	3	8	49
							557	9									
02	32676	X	28579	-0-	-4097	-0-	28040	3	119	4	Y	382	388	0	3	8	40
							420	9									
03	34968	X	30829	-0-	-4139	-0-	30294	3	535	9	Y	486	492	0	3	8	31
04	32520	X	29881	-0-	-2639	-0-	29335	3	15	4	Y	483	483	0	3	8	28
							531	9									
05	33604	X	29853	-0-	-3751	-0-	29372	3	481	9	Y	437	436	0	2	8	27
06	32100	X	26972	-0-	-5128	-0-	26525	3	70	4	Y	343	341	0	1	8	28
							377	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24942	-0-	24942	24942	22545	3	226	4	Y	1974	1992	0	8	8	92
							2171	9									
02	DLQ G-10		20294	-0-	20294	45236	18689	3	79	4	Y	1387	1356	0	6	8	117
							1526	9									
03	DLQ G-10		20200	-0-	20200	65436	18847	3	22	4	Y	1210	1174	0	5	8	148
							1331	9									
04	DLQ G-10		19499	-0-	19499	84935	18334	3	21	4	Y	1040	1134	0	5	8	49
							1144	9									
05	DLQ G-10		19755	-0-	19755	104690	18422	3	1333	9	Y	1212	1194	0	4	8	63
*06	120891	X	16201	-0-	-104690	-0-	15345	3	80	4	Y	705	710	0	2	8	56
							776	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	28922	-0-	-621	-0-	28225	3	6	4	Y	628	711	1	3	8	204
							691	9									
02	26684	X	25604	-0-	-1080	-0-	24807	3	4	4	Y	721	761	1	3	8	161
							793	9									
03	29543	X	28076	-0-	-1467	-0-	27178	3	4	4	Y	813	852	1	2	8	120
							894	9									
04	28590	X	26481	-0-	-2109	-0-	25679	3	11	4	Y	719	683	1	2	8	154
							791	9									
05	28923	X	26947	-0-	-1976	-0-	26252	3	695	9	Y	632	601	1	2	8	183
06	27990	X	26208	-0-	-1782	-0-	25478	3	18	4	Y	647	645	1	1	8	184
							712	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	35064	-0-	-7840	-0-	34232	3	8	4	Y	749	763	1	9	8	175
							824	9									
02	37464	X	27628	-0-	-9836	-0-	27078	3	4	4	Y	496	457	1	6	8	208
							546	9									
03	39680	X	33057	-0-	-6623	-0-	32324	3	6	4	Y	661	732	1	7	8	130
							727	9									
04	36180	X	31926	-0-	-4254	-0-	31085	3	3	4	Y	762	604	1	7	8	281
							838	9									
05	35867	X	33064	-0-	-2803	-0-	32297	3	767	9	Y	697	778	1	6	8	194
06	33930	X	30701	-0-	-3229	-0-	30109	3	1	4	Y	537	501	1	5	8	225
							591	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38099	X	31081	-0-	-7018	-0-	30302	3	11	4	Y	698	667	0	6	8	67
							768	9									
02	32088	X	24759	-0-	-7329	-0-	23776	3	121	4	Y	784	764	0	5	8	82
							862	9									
03	35743	X	31080	-0-	-4663	-0-	29944	3	1136	9	Y	1033	1044	0	5	8	66
04	34590	X	28540	-0-	-6050	-0-	27514	3	15	4	Y	919	927	0	5	8	53
							1011	9									
05	35743	X	29606	-0-	-6137	-0-	28518	3	1088	9	Y	989	977	0	4	8	61
06	30090	X	23908	-0-	-6182	-0-	23207	3	70	4	Y	574	586	0	3	8	46
							631	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 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
01	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	21429	3	24	4	Y	771	756	1	3	8	68
							848	9									
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18105	3	30	4	Y	504	487	1	2	8	83
							554	9									
03	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	20159	3	11	4	Y	484	504	1	2	8	61
							532	9									
04	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	19653	3	651	9	Y	592	518	1	2	8	133
05	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	20544	3	18	4	Y	549	579	1	2	8	101
							604	9									
*06	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	18995	3	2	4	Y	465	469	1	1	8	96
							512	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33177	-0-	33177	33177	32088	3	20	4	Y	972	984	1	8	8	315
							1069	9									
02	DLQ G-10		29213	-0-	29213	62390	28131	3	14	4	Y	971	1064	1	6	8	216
							1068	9									
03	DLQ G-10		31569	-0-	31569	93959	30347	3	11	4	Y	1101	1150	1	5	8	162
							1211	9									
04	DLQ G-10		30133	-0-	30133	124092	28940	3	32	4	Y	1055	987	1	5	8	225
							1161	9									
05	DLQ G-10		30351	-0-	30351	154443	29512	3	839	9	Y	763	763	1	4	8	221
*06	182027	X	27584	-0-	-154443	-0-	27024	3	54	4	Y	460	548	1	3	8	130
							506	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

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
01	DLQ G-10		30577	-0-		30577	30577	29610	3	14	4	Y	866	851	1	2	8	204
								953	9									
02	DLQ G-10		26303	-0-		26303	56880	25475	3	7	4	Y	746	633	1	2	8	315
								821	9									
03	DLQ G-10		29894	-0-		29894	86774	28978	3	11	4	Y	823	973	1	2	8	163
								905	9									
04	DLQ G-10		28218	-0-		28218	114992	27266	3	4	4	Y	862	703	1	2	8	320
								948	9									
05	DLQ G-10		29332	-0-		29332	144324	28363	3	969	9	Y	881	953	1	1	8	247
*06	170662	X	26338	-0-		-144324	-0-	25688	3	2	4	Y	589	587	1	1	8	248
								648	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

01	46872	X	45015	-0-		-1857	-0-	39442	3	47	4	Y	5024	4999	0	17	8	137
								5526	9									
02	42336	X	41574	-0-		-762	-0-	36691	3	141	4	Y	4311	4312	0	14	8	122
								4742	9									
03	47780	X	47780	-0-		-0-	-0-	42429	3	59	4	Y	4811	4785	0	14	8	134
								5292	9									
04	44460	X	44424	-0-		-36	-0-	39534	3	22	4	Y	4425	4404	0	14	8	141
								4868	9									
05	46035	X	42020	-0-		-4015	-0-	37409	3	4611	9	Y	4192	4221	0	9	8	103
06	45360	X	39393	-0-		-5967	-0-	34982	3	1	4	Y	4009	3988	0	6	8	118
								4410	9									

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

01	DLQ G-10		49319	-0-		49319	49319	44379	3	30	4	Y	4464	4516	0	33	8	204
								4910	9									
02	DLQ G-10		43434	-0-		43434	92753	38628	3	39	4	Y	4334	4344	0	29	8	165
								4767	9									
03	DLQ G-10		48217	-0-		48217	140970	42802	3	99	4	Y	4833	4784	0	24	8	190
								5316	9									
04	DLQ G-10		43811	-0-		43811	184781	39096	3	177	4	Y	4125	4135	0	24	8	156
								4538	9									
05	DLQ G-10		43778	-0-		43778	228559	38923	3	83	4	Y	4338	4297	0	16	8	181
								4772	9									
*06	270770	X	42211	-0-		-228559	-0-	37476	3	90	4	Y	4223	4179	0	15	8	210
								4645	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

01	DLQ G-10		74416	-0-		74416	74416	70337	3	190	4	Y	3535	3513	0	21	8	129
								3889	9									
02	DLQ G-10		68122	-0-		68122	142538	64609	3	201	4	Y	3011	2983	0	17	8	140
								3312	9									
03	DLQ G-10		63758	-0-		63758	206296	60821	3	2937	9	Y	2670	2679	0	12	8	119
04	DLQ G-10		59709	-0-		59709	266005	56845	3	2864	9	Y	2604	2599	0			124
05	DLQ G-10		59341	-0-		59341	325346	56545	3	2796	9	Y	2542	2531	0	8	8	127
*06	381887	X	56541	-0-		-325346	-0-	53915	3	55	4	Y	2337	2331	0	6	8	127
								2571	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		64091	-0-	64091	64091	60357	3	166	4	Y	3244	3220	0	26	8	118
							3568	9									
02	DLQ G-10		58516	-0-	58516	122607	55179	3	181	4	Y	2869	2833	0	21	8	133
							3156	9									
03	DLQ G-10		59688	-0-	59688	182295	56445	3	3243	9	Y	2948	2931	0	19	8	131
04	DLQ G-10		55705	-0-	55705	238000	52673	3	3032	9	Y	2756	2737	0	19	8	131
05	DLQ G-10		56743	-0-	56743	294743	53749	3	2994	9	Y	2722	2703	0	14	8	136
*06	343689	X	48946	-0-	-294743	-0-	46365	3	50	4	Y	2301	2301	0	11	8	125
							2531	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 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
01	DLQ G-10		81008	-0-	81008	81008	74658	3	203	4	Y	5588	5570	0	22	8	204
							6147	9									
02	DLQ G-10		73385	-0-	73385	154393	68070	3	220	4	Y	4632	4601	0	19	8	216
							5095	9									
03	DLQ G-10		76454	-0-	76454	230847	70928	3	5526	9	Y	5024	4999	0	17	8	224
04	DLQ G-10		71935	-0-	71935	302782	66840	3	5095	9	Y	4632	4618	0	17	8	221
05	DLQ G-10		72878	-0-	72878	375660	67921	3	4957	9	Y	4506	4489	0	13	8	225
*06	446235	X	70575	-0-	-375660	-0-	65901	3	76	4	Y	4180	4167	0	11	8	227
							4598	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 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
01	DLQ G-10		73900	-0-	73900	73900	66365	3	994	4	Y	5946	6022	0	5	8	60
							6541	9									
02	DLQ G-10		62070	-0-	62070	135970	54937	3	2014	4	Y	4654	4594	0	4	8	116
							5119	9									
03	DLQ G-10		71356	-0-	71356	207326	65158	3	221	4	Y	5434	5432	0	4	8	114
							5977	9									
04	DLQ G-10		57556	-0-	57556	264882	52051	3	1106	4	Y	3999	4043	0	4	8	66
							4399	9									
05	DLQ G-10		66541	-0-	66541	331423	60813	3	221	4	Y	5006	4957	0	2	8	113
							5507	9									
*06	388235	X	56812	-0-	-331423	-0-	51150	3	840	4	Y	4384	4377	0	3	8	117
							4822	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45322	X	40563	-0-	-4759	-0-	34912	3	67	4	N	5076	5020	0	31	8	70
							5584	9									
02	40404	X	37896	-0-	-2508	-0-	32949	3	89	4	N	4416	4425	0	26	8	35
							4858	9									
03	43958	X	41767	-0-	-2191	-0-	36283	3	79	4	N	4914	4876	0	25	8	48
							5405	9									
04	41940	X	38794	-0-	-3146	-0-	33827	3	44	4	N	4475	4463	0	25	8	35
							4923	9									
05	42346	X	23861	-0-	-18485	-0-	20514	3	48	4	N	2999	3004	0	7	8	23
							3299	9									
06	40590	X	26314	-0-	-14276	-0-	22476	3	144	4	N	3358	3337	0	6	8	38
							3694	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173259	X	136229	-0-	-37030	-0-	124819	3	36	4	N	10340	10211	1	45	8	185
							11374	9									
02	149464	X	122413	-0-	-27051	-0-	110722	3	1871	4	N	8927	8793	1	40	8	279
							9820	9									
03	155837	X	90273	-0-	-65564	-0-	82406	3	581	4	N	6624	6687	1	15	8	201
							7286	9									
04	144480	X	69477	-0-	-75003	-0-	56234	3	83	4	N	11964	11799	1	22	8	344
							13160	9									
05	183128	X	183128	-0-	-0-	-0-	149301	3	2103	4	N	28840	29094	1	23	8	67
							31724	9									
06	131820	X	90552	-0-	-41268	-0-	79107	3	1071	4	N	9431	9457	1	19	8	22
							10374	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 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
01	194277	X	172071	-0-	-22206	-0-	155203	3	4	4	Y	15331	15269	0	57	8	56
							16864	9									
02	175476	X	158686	-0-	-16790	-0-	138182	3	770	4	Y	17940	17893	0	52	8	51
							19734	9									
03	199468	X	199468	-0-	-0-	-0-	181118	3	18350	9	Y	16682	16510	0	53	8	170
04	188010	X	165367	-0-	-22643	-0-	150177	3	249	4	Y	13583	13578	0	52	8	123
							14941	9									
05	194277	X	175515	-0-	-18762	-0-	161165	3	49	4	Y	13001	12903	0	34	8	187
							14301	9									
06	188010	X	160304	-0-	-27706	-0-	147993	3	188	4	Y	11021	11020	0	25	8	163
							12123	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 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
01	0		78132	-0-	78132	586046	66153	3	11979	9	N	10890	10892	0			23
02	602050	X	16004	-0-	-586046	-0-	12169	3	3835	9	N	3486	3494	0			15
03	188945	X	101665	-0-	-87280	-0-	78946	3	22719	9	N	20654	20634	0			35
04	182850	X	134483	-0-	-48367	-0-	110460	3	24023	9	N	21839	21799	0			75
05	188945	X	158034	-0-	-30911	-0-	135690	3	22344	9	N	20313	20326	0			62
06	182850	X	117308	-0-	-65542	-0-	101032	3	16276	9	N	14796	14607	0			251

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 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
01	0		247932	-0-	247932	1106649	210939	3	36993	9	N	33630	33598	0			72
02	1306112	X	199463	-0-	-1106649	-0-	172415	3	27048	9	N	24589	24553	0			108
03	262849	X	208848	-0-	-54001	-0-	182741	3	26107	9	N	23734	23802	0			40
04	254370	X	178613	-0-	-75757	-0-	157151	3	21462	9	N	19511	19484	0			67
05	262849	X	177477	-0-	-85372	-0-	157714	3	19763	9	N	17966	17978	0			55
06	254370	X	153450	-0-	-100920	-0-	136618	3	16832	9	N	15302	15098	0			259

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		196850	-0-	196850	761256	169124	3	27726	9	N	25205	25179	0			54
02	930703	X	169447	-0-	-761256	-0-	143784	3	25663	9	N	23330	23282	0			102
03	223400	X	223400	-0-	-0-	-0-	196350	3	27050	9	N	24591	24651	0			42
04	201072	X	201072	-0-	-0-	-0-	180386	3	20686	9	N	18805	18782	0			65
05	194029	X	184587	-0-	-9442	-0-	166446	3	18141	9	N	16492	16507	0			50
06	187770	X	141833	-0-	-45937	-0-	128657	3	13176	9	N	11978	11825	0			203

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0		206143	-0-	206143	853081	177421	3	28722	9	N	26111	26085	0	57
02	1023304	X	170223	-0-	-853081	-0-	148653	3	21570	9	N	19609	19580	0	86
03	200446	X	174891	-0-	-25555	-0-	154924	3	19967	9	N	18152	18207	0	31
04	193980	X	151280	-0-	-42700	-0-	134980	3	16300	9	N	14818	14798	0	51
05	200446	X	147488	-0-	-52958	-0-	132904	3	14584	9	N	13258	13269	0	40
06	193980	X	128774	-0-	-65206	-0-	116558	3	12216	9	N	11105	10957	0	188

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

01	145142	X	98676	-0-	-46466	-0-	100	1	87418	3	Y	7721	6444	1	2816
							2665	4	8493	9					
02	129108	X	125709	-0-	-3399	-0-	246	1	108508	3	Y	11075	11096	0	2795
							4772	4	12183	9					
03	142941	X	126902	-0-	-16039	-0-	904	1	112054	3	Y	8077	10130	0	742
							5059	4	8885	9					
04	135840	X	119832	-0-	-16008	-0-	295	1	107057	3	Y	6627	6862	0	507
							5190	4	7290	9					
05	140368	X	121445	-0-	-18923	-0-	226	1	111134	3	Y	6150	6160	0	497
							3320	4	6765	9					
06	134700	X	115355	-0-	-19345	-0-	241	1	105827	3	Y	5650	5541	0	606
							3072	4	6215	9					

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

02	SHUT IN		1858	-0-	1858	1858	1058	3	800	9	Y	727	683	0	44
03	SHUT IN		5077	-0-	5077	6935	3284	3	1793	9	Y	1630	1637	0	37
04	SHUT IN		35517	-0-	35517	42452	37	1	19306	3	Y	14350	13990	0	397
							389	4	15785	9					
05	SHUT IN		71670	-0-	71670	114122	94	1	43628	3	Y	25118	24418	0	1097
							318	4	27630	9					
06	SHUT IN		87052	-0-	87052	201174	41	1	65358	3	Y	18877	18670	0	1304
							888	4	20765	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

01	0		676	-0-	676	676	339	3	9	4	Y	298	207	1	91
							328	9							
02	0		62082	-0-	62082	62758	134	1	47150	3	Y	11438	9210	0	2319
							2216	4	12582	9					
03	144796	X	82038	-0-	-62758	-0-	516	1	66155	3	Y	11281	12672	0	928
							2958	4	12409	9					
04	79770	X	79770	-0-	-0-	-0-	174	1	63432	3	Y	11909	11953	0	884
							3064	4	13100	9					
05	80167	X	80167	-0-	-0-	-0-	134	1	65976	3	Y	10986	10983	0	887
							1972	4	12085	9					
*06	75730	X	75730	-0-	-0-	-0-	145	1	63093	3	Y	9693	9536	0	1044
							1830	4	10662	9					

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 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
01	2418	N	3110	-0-	692 B	-2651	3070	3	40	9	N	36	186	1			-0-
02	0	N	1617	-0-	1617 B	-1034	1606	3	11	9	N	10					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1034																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1034					N	40					50
04	3000	N	2233	-0-	-767 B	-1034	2204	3	29	9	N	26					76
05	1798	N	2432	-0-	634 B	-400	2418	3	14	9	N	13					89
*06	2001	N	2401	-0-	400 B	-0-	2389	3	12	9	N	11					100

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019																	

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	791	2	11	9	N	10					85
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	723	2	19	9	N	17					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	562	2	23	9	N	21					123
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	749	2	6	9	N	5					128
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	825	2	12	9	N	11					139
*06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	785	2	9	9	N	8					147

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	3084					N	-0-					69
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	284					N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 284																	
03	284	N	-0-	-0-	-284 B	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 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
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-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 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
01	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VENCER ENERGY, LLC 884498
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

01	190712	X	154635	-0-	-36077	-0-	154635	2			N	-0-					-0-
02	168028	X	155048	-0-	-12980	-0-	155048	2			N	-0-					-0-
03	186031	X	171785	-0-	-14246	-0-	171785	2			N	-0-					-0-
04	180030	X	165780	-0-	-14250	-0-	165780	2			N	-0-					-0-
05	182249	X	168952	-0-	-13297	-0-	168952	2			N	-0-					-0-
06	166230	X	161270	-0-	-4960	-0-	161270	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

01	45477	X	13994	-0-	-31483	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
02	41076	X	11604	-0-	-29472	-0-	11604	3			N	-0-					-0-
03	27187	X	6159	-0-	-21028	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
04	26310	X	20009	-0-	-6301	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
05	25854	X	25378	-0-	-476	-0-	25378	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	6556	-0-	-6974	-0-	6556	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2044 #	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2190 #	2115	-0-	-75	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	1681	-0-	-582	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	1998	-0-	-192	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

01	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			4
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	365	2	76	9	Y	69	40	1			33
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18					51
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	216	2	29	9	Y	26	38	1			10
05	DLQ G-10	357	-0-	357	602	344	2	13	9	Y	12					22
06	DLQ G-10	188	-0-	188	790	182	2	6	9	Y	5					27

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

01	217 #	56	-0-	-161	-0-	54	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	196 #	76	-0-	-120	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 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
01	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	4	Y	33	32	0			1
							36	9									
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	742	2	50	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	952	R	952	-0-	-0-	-0-	878	2	16	4	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	976	R	976	-0-	-0-	-0-	929	2	4	4	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	761	2	195	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*06	716	R	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	4	Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	269	2	5	4	Y	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	45	2	12	4	Y	-0-					-0-
*06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	223	2	13	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	4	Y	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	189	2	49	4	Y	-0-					-0-
*06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

01	155	#	86	-0-	-69	-0-	82	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 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
01	14260	#	12769	-0-	-1491	-0-	280	1	12412	3	Y	70	55	1			50
							77	9									
02	12208	#	6368	-0-	-5840	-0-	252	1	6096	3	Y	18	36	1			32
							20	9									
03	13516	#	8419	-0-	-5097	-0-	279	1	8106	3	Y	31	37	1			26
							34	9									
04	12360	#	224	-0-	-12136	-0-	218	1	6	9	Y	5					31
05	12772	#	2137	-0-	-10635	-0-	269	1	1843	3	Y	23	48	1			6
							25	9									
06	12360	#	7055	-0-	-5305	-0-	278	1	6749	3	Y	25	21	1			10
							28	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

01	4347	R	4347	-0-	-0-	-0-	4239	3	108	9	Y	98	176	1			327
02	4732	#	4582	-0-	-150	-0-	4438	3	144	9	Y	131					458
03	5239	#	4800	-0-	-439	-0-	4720	3	80	9	Y	73	177	1			354
*04	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	2860	3	296	9	Y	269	179	1			444
*05	5720	R	5720	-0-	-0-	-0-	5611	3	109	9	Y	99	175	1			368
*06	5010	R	5010	-0-	-0-	-0-	4863	3	147	9	Y	134					502

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	4			N	-0-					57
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	4			N	-0-					57
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	4			N	-0-					57
05	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	4			N	-0-					57
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 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
01	316733	R	74794	-0-	-241939	-0-	107	1	70234	2	Y	1102	1103	0			18
							3241	4	1212	9							
02	74760	#	58157	-0-	-16603	-0-	51	1	57343	2	Y	678	684	0			12
							17	4	746	9							
03	82615	#	69937	-0-	-12678	-0-	87	1	67974	2	Y	1223	428	0	790	1	17
							1345	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	72390	#	NO RPT	-0-	-72390	-0-					Y	NO RPT					17

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146 #	2942	-0-	-2204	-0-	2942	2			Y	-0-	9	1			31
02	4648 #	2087	-0-	-2561	-0-	2024	2	63	9	Y	57	61	1			27
03	4495 #	2784	-0-	-1711	-0-	2760	2	24	9	Y	22					49
*04	DLQ G-10	4739	-0-	4739	4739	4710	2	29	9	Y	26	65	1			10
05	DLQ G-10	4172	-0-	4172	8911	4155	2	17	9	Y	15					25
06	DLQ G-10	2078	-0-	2078	10989	2074	2	4	9	Y	4					29

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	51	50	1			36
02	1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	26	1			10
03	682 #	34	-0-	-648	-0-	2	3	32	9	Y	29	15	1			24
04	T. A.	3996	-0-	3996	3996	3966	3	30	9	Y	27					51
05	T. A.	13389	-0-	13389	17385	13380	3	9	9	Y	8	57	1			2
06	T. A.	9761	-0-	9761	27146	9739	3	22	9	Y	20	14	1			8

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

01	118394 X	118394	-0-	-0-	-0-	8139	1	110255	2	N	-0-					-0-
02	106106 X	106106	-0-	-0-	-0-	7141	1	98965	2	N	-0-					-0-
03	93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	6022	1	87090	2	N	-0-					-0-
04	102422 X	102422	-0-	-0-	-0-	102422	2			N	-0-					-0-
*05	113243 X	113243	-0-	-0-	-0-	113243	2			N	-0-					-0-
*06	103068 X	103068	-0-	-0-	-0-	103068	2			N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	683	2	78	9	N	71	146	1							5
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	664	2	66	9	N	60									65
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	709	2	72	9	N	65									130
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	735	2	85	9	N	77	172	1							35
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	665	2	37	9	N	34									69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									69

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	1148	-0-	-6472	-0-	1114	2	34	9	Y	31	86	1			45
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	985	2	69	9	Y	63	88	1			20
03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1048	2	88	9	Y	80					100
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1054	2	76	9	Y	69	89	1			80
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1030	2	62	9	Y	56	83	1			53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					94
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					94
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			N	-0-					94
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					94
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					94
06	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1196	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 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
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3721	X	3413	-0-	-308	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	916	1	9414	2	Y	1					3
							1	9									
02	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	936	1	8323	2	Y	2					5
							2	9									
03	9393	X	9005	-0-	-388	-0-	969	1	8036	2	Y	-0-					5
04	9090	X	8608	-0-	-482	-0-	8606	2	2	9	Y	2	3	1			4
05	DLQ G-10		8893	-0-	8893	8893	8893	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8377	-0-	8377	17270	8377	2			Y	-0-	1	1			3

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3	-0-	-3779	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	3	-0-	-3779	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	324	1	2353	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9										
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	224	1	1999	2	Y	2	2	1			4
							2	9										
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	251	1	2257	2	Y	-0-	3	1			1
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	244	1	2199	2	Y	4	3	1			2
							4	9										
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	232	1	2183	2	Y	-0-	1	1			1
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	265	1	2232	2	Y	1					2
							1	9										

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	233	1	894	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	202	1	790	2	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	2	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					28
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					28
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					28
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					28
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					28
06	1650	X	648	-0-	-1002	-0-	648	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3085	-0-	-2619	-0-	3085	3			Y	-0-					36
02	4900	X	3875	-0-	-1025	-0-	3875	3			Y	-0-					36
03	5425	X	4036	-0-	-1389	-0-	4036	3			Y	-0-					36
04	5250	X	3649	-0-	-1601	-0-	3649	3			Y	-0-					36
05	5239	X	3139	-0-	-2100	-0-	3139	3			Y	-0-					36
*06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

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

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2846	-0-	-2021	-0-	2 30	1 9	2814	3	Y	27	26	0			3
02	3416	X	3021	-0-	-395	-0-	1 29	1 9	2991	3	Y	26	27	0			2
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	2 41	1 9	3754	3	Y	37	37	0			2
04	3570	X	3143	-0-	-427	-0-	2 14	1 9	3127	3	Y	13	14	0			1
*05	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	2 22	1 9	3277	3	Y	20	20	0			1
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					1

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 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
01	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	15567	3	21	4	Y	1359	1370	1			132
							1495	9									
02	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	14790	3	8	4	Y	1342	1337	1			137
							1476	9									
03	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	14493	3	7	4	Y	1288	1291	1			134
							1417	9									
04	17790	X	15450	-0-	-2340	-0-	14164	3	13	4	Y	1157	1230	1			61
							1273	9									
05	18383	X	16312	-0-	-2071	-0-	14753	3	290	4	Y	1154	1115	1			100
							1269	9									
06	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					100

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 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
01	19065	X	18491	-0-	-574	-0-	16370	3	2121	9	Y	1928	1888	1			359
02	16912	X	15590	-0-	-1322	-0-	13989	3	24	4	Y	1434	1483	1			310
							1577	9									
03	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	15779	3	1901	9	Y	1728	1781	1			257
04	18330	X	16938	-0-	-1392	-0-	15124	3	1814	9	Y	1649	1767	1			139
05	18600	X	16463	-0-	-2137	-0-	14930	3	1533	9	Y	1394	1415	1			118
06	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					118

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19282	X	17279	-0-	-2003	-0-	15575	3	21	4	Y	1530	1587	1			153
							1683	9									
02	16268	X	15669	-0-	-599	-0-	14130	3	8	4	Y	1392	1402	1			143
							1531	9									
03	18011	X	15798	-0-	-2213	-0-	14328	3	7	4	Y	1330	1335	1			138
							1463	9									
04	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	13786	3	12	4	Y	1374	1441	1			71
							1511	9									
05	17267	X	15981	-0-	-1286	-0-	14344	3	281	4	Y	1233	1196	1			108
							1356	9									
06	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					108

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17236	X	15266	-0-	-1970	-0-	13439	3	19	4	Y	1644	1712	1			164
							1808	9									
02	15008	X	14093	-0-	-915	-0-	12377	3	7	4	Y	1554	1558	1			160
							1709	9									
03	16616	X	15164	-0-	-1452	-0-	13369	3	7	4	Y	1625	1618	1			167
							1788	9									
04	15570	X	13944	-0-	-1626	-0-	12152	3	11	4	Y	1619	1702	1			84
							1781	9									
05	15252	X	14448	-0-	-804	-0-	12614	3	248	4	Y	1442	1401	1			125
							1586	9									
06	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					125

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28706	X	22560	-0-	-6146	-0-	20186	3	2374	9	Y	2158	2120	1			403
02	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	20841	3	35	4	Y	2003	1991	1			415
							2203	9									
03	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	26402	3	2475	9	Y	2250	2328	1			337
04	26412	X	26412	-0-	-0-	-0-	24358	3	2054	9	Y	1867	2043	1	1	8	160
*05	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25508	3	1832	9	Y	1665	1684	1			141
06	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					141

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	1424	3	5	4	Y	2556	2581	1			53
							2812	9									
02	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	884	3	5	4	Y	2284	2310	1			27
							2512	9									
03	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	1692	3	11	4	Y	2683	2628	1			82
							2951	9									
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	4944	3	45	4	Y	2632	2595	1			119
							2895	9									
*05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	3717	3	24	4	Y	2663	2676	1			106
							2929	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					106

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28086	X	25532	-0-	-2554	-0-	21291	3	61	4	Y	3800	3679	1	2	8	662
							4180	9									
02	23688	X	22236	-0-	-1452	-0-	19203	3	48	4	Y	2714	3106	1			270
							2985	9									
03	26257	X	24843	-0-	-1414	-0-	21374	3	5	4	Y	3149	3130	1			289
							3464	9									
04	25410	X	23751	-0-	-1659	-0-	20464	3	7	4	Y	2982	3060	1			211
							3280	9									
05	25544	X	24619	-0-	-925	-0-	20989	3	592	4	Y	2762	2862	1			111
							3038	9									
06	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					111

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	13633	-0-	-1092	-0-	12715	3	17	4	Y	819	847	1			82
							901	9									
02	13328	X	8869	-0-	-4459	-0-	8176	3	4	4	Y	626	642	1			66
							689	9									
03	15531	X	11260	-0-	-4271	-0-	10343	3	5	4	Y	829	811	1			84
							912	9									
04	15030	X	8965	-0-	-6065	-0-	8278	3	7	4	Y	618	669	1			33
							680	9									
05	13640	X	10762	-0-	-2878	-0-	9879	3	194	4	Y	626	605	1			54
							689	9									
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					54

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074	X	12072	-0-	-2002	-0-	11246	3	15	4	Y	737	779	1			75
							811	9									
02	12712	X	9562	-0-	-3150	-0-	8897	3	5	4	Y	600	612	1			63
							660	9									
03	13361	X	11582	-0-	-1779	-0-	10687	3	5	4	Y	809	790	1			82
							890	9									
04	12930	X	11096	-0-	-1834	-0-	10228	3	9	4	Y	781	822	1			41
							859	9									
05	12400	X	11342	-0-	-1058	-0-	10414	3	205	4	Y	657	641	1			57
							723	9									
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					57

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 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
01	26815	X	24045	-0-	-2770	-0-	20067	3	58	4	Y	3564	3606	1	2	8	648
							3920	9									
02	22568	X	20384	-0-	-2184	-0-	17087	3	43	4	Y	2958	3318	1			288
							3254	9									
03	25885	X	22253	-0-	-3632	-0-	18283	3	4	4	Y	3605	3564	1			329
							3966	9									
04	25050	X	21917	-0-	-3133	-0-	18172	3	6	4	Y	3399	3488	1			240
							3739	9									
05	23870	X	21449	-0-	-2421	-0-	17099	3	482	4	Y	3516	3615	1			141
							3868	9									
06	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					141

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20057	X	19460	-0-	-597	-0-	17357	3	6	4	Y	1906	1897	1	1	8	81
							2097	9									
02	17724	X	16225	-0-	-1499	-0-	14360	3	25	4	Y	1673	1686	1			68
							1840	9									
03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	18571	3	18	4	Y	1968	1982	1			54
							2165	9									
04	20040	X	19045	-0-	-995	-0-	16808	3	292	4	Y	1768	1718	1			104
							1945	9									
05	20708	X	19518	-0-	-1190	-0-	17458	3	109	4	Y	1774	1825	1			53
							1951	9									
06	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					53

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	33526	-0-	-140	-0-	29430	3	9	4	Y	3715	3684	1	1	8	158
							4087	9									
02	29288	X	28216	-0-	-1072	-0-	25092	3	43	4	Y	2801	2845	1			114
							3081	9									
03	35123	X	26105	-0-	-9018	-0-	22544	3	23	4	Y	3216	3241	1			89
							3538	9									
04	33990	X	25500	-0-	-8490	-0-	22163	3	385	4	Y	2684	2616	1			157
							2952	9									
05	29109	X	25993	-0-	-3116	-0-	23175	3	144	4	Y	2431	2516	1			72
							2674	9									
06	28170	X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					Y	NO RPT					72

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42098	X	35109	-0-	-6989	-0-	30418	3	36	4	Y	4232	4151	1			454
							4655	9									
02	34412	X	29847	-0-	-4565	-0-	25731	3	24	4	Y	3720	3790	1			384
							4092	9									
03	38099	X	31531	-0-	-6568	-0-	27309	3	27	4	Y	3814	3719	1			479
							4195	9									
04	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	31115	3	12	4	Y	3865	3872	1			472
							4252	9									
05	34999	X	31133	-0-	-3866	-0-	27397	3	143	4	Y	3266	3434	1			304
							3593	9									
06	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					Y	NO RPT					304

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 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
01	35998	X	35998	-0-	-0-	-0-	32479	3	39	4	Y	3164	3124	1			341
							3480	9									
02	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	29141	3	27	4	Y	2874	2919	1			296
							3161	9									
03	35572	X	35572	-0-	-0-	-0-	32210	3	32	4	Y	3027	2943	1			380
							3330	9									
04	33750	X	32886	-0-	-864	-0-	29698	3	11	4	Y	2888	2913	1			355
							3177	9									
05	36518	X	32787	-0-	-3731	-0-	29973	3	157	4	Y	2415	2544	1			226
							2657	9									
06	34830	X	NO RPT	-0-	-34830	-0-					Y	NO RPT					226

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123876	X	43199	-0-	-80677	-0-	36113	3	136	4	Y	6318	6395	1			131
							6950	9									
02	76692	X	34057	-0-	-42635	-0-	28364	3	170	4	Y	5021	5093	1			59
							5523	9									
03	61256	X	38265	-0-	-22991	-0-	31757	3	205	4	Y	5730	5613	1			176
							6303	9									
04	45480	X	33540	-0-	-11940	-0-	28243	3	257	4	Y	4582	4549	1			209
							5040	9									
05	34937	X	32810	-0-	-2127	-0-	27283	3	170	4	Y	4870	4885	1			194
							5357	9									
06	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT					194

UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 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
01	227013	X	35100	-0-	-191913	-0-	29218	3	110	4	Y	5247	5306	1			109
							5772	9									
02	61852	X	23913	-0-	-37939	-0-	19711	3	118	4	Y	3713	3779	1			43
							4084	9									
03	52855	X	28271	-0-	-24584	-0-	23458	3	152	4	Y	4237	4150	1			130
							4661	9									
04	38040	X	22242	-0-	-15798	-0-	18164	3	165	4	Y	3557	3525	1			162
							3913	9									
*05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	20276	3	126	4	Y	3983	3986	1			159
							4381	9									
06	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					159

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69578	-0-	69578	245637	50489	3	16	4	Y	17339	17366	1			744
							19073	9									
02	0		59257	-0-	59257	304894	44368	3	77	4	Y	13465	13661	1			548
							14812	9									
03	374696	X	69802	-0-	-304894	-0-	55366	3	56	4	Y	13073	13259	1			362
							14380	9									
04	64740	X	63285	-0-	-1455	-0-	49771	3	863	4	Y	11501	11189	1	1	8	673
							12651	9									
05	66898	X	64270	-0-	-2628	-0-	52987	3	330	4	Y	9957	10335	1			295
							10953	9									
06	64740	X	NO RPT	-0-	-64740	-0-					Y	NO RPT					295

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

01	24087	X	1742	-0-	-22345	-0-	22	1	1360	3	Y	325	278	1			87
							2	4	358	9							
02	18900	X	2228	-0-	-16672	-0-	538	1	1245	3	Y	394	418	1			63
							12	4	433	9							
03	18910	X	2825	-0-	-16085	-0-	111	1	2181	3	Y	468	486	1			45
							18	4	515	9							
04	8610	X	601	-0-	-8009	-0-	162	1	439	9	Y	399	429	1			15
05	5580	X	640	-0-	-4940	-0-	186	1	454	9	Y	413	368	1			60
06	2730	X	784	-0-	-1946	-0-	172	1	285	3	Y	290	303	1			47
							8	4	319	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	134	1	1192	3	Y	236	201	1			63
							2	4	260	9							
02	1428	X	1165	-0-	-263	-0-	125	1	887	3	Y	131	173	1			21
							9	4	144	9							
03	1581	X	410	-0-	-1171	-0-	238	1	172	9	Y	156	162	1			15
04	1530	X	461	-0-	-1069	-0-	204	1	13	3	Y	222	228	1			9
							244	9									
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	182	1	1678	3	Y	206	184	1			31
							67	4	227	9							
*06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	223	1	3793	3	Y	201	210	1			22
							111	4	221	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

01	16058	X	16016	-0-	-42	-0-	135	1	11819	3	Y	3690	3575	1			274
							3	4	4059	9							
02	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	132	1	13813	3	Y	2770	2946	1			98
							93	4	3047	9							
03	16275	X	14883	-0-	-1392	-0-	281	1	11162	3	Y	3093	3056	1			135
							38	4	3402	9							
04	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	210	1	12399	3	Y	2921	2976	1			80
							2	4	3213	9							
05	18910	X	15707	-0-	-3203	-0-	267	1	12843	3	Y	2361	2335	1			106
							2597	9									
06	18300	X	14124	-0-	-4176	-0-	339	1	11117	3	Y	2224	2105	1			225
							222	4	2446	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

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
01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	303	1	9579	3	N	1293	1589	1			295
							1422	9									
02	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	219	1	6877	3	N	1129	1062	1			362
							1242	9									
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	309	1	9476	3	N	1342	1392	1			312
							1476	9									
04	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	268	1	8049	3	N	1181	1024	1			469
							1299	9									
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	325	1	7946	3	N	1259	1209	1			519
							1385	9									
*06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	171	1	4343	3	N	869	1013	1			375
							545	4	956	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

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
01	7316	X	2301	-0-	-5015	-0-	19	1	1925	3	Y	228	336	1			215
							106	4	251	9							
02	6608	X	5065	-0-	-1543	-0-	681	1	3502	3	Y	717	358	1			574
							93	4	789	9							
03	7006	X	4694	-0-	-2312	-0-	219	1	3595	3	Y	756	875	1			455
							48	4	832	9							
04	6030	X	1089	-0-	-4941	-0-	187	1	444	3	Y	416	517	1			354
							458	9									
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	131	1	10439	3	Y	333	593	1			94
							366	9									
*06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	154	1	11322	3	Y	640	675	1			59
							704	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

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
01	14787	X	6272	-0-	-8515	-0-	168	1	4919	3	Y	1076	1053	1			80
							1	4	1184	9							
02	12432	X	11083	-0-	-1349	-0-	285	1	9491	3	Y	1130	1170	1			40
							64	4	1243	9							
03	11656	X	10388	-0-	-1268	-0-	295	1	8511	3	Y	1412	1390	1			62
							29	4	1553	9							
04	11280	X	9534	-0-	-1746	-0-	333	1	8202	3	Y	907	944	1			25
							1	4	998	9							
05	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	239	1	9408	3	Y	1049	1027	1			47
							1154	9									
*06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	193	1	14752	3	Y	977	925	1			99
							295	4	1075	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

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
01	8804	X	1701	-0-	-7103	-0-	138	1	1084	3	Y	434	371	1			116
							2	4	477	9							
02	7952	X	5482	-0-	-2470	-0-	162	1	4553	3	Y	656	667	1			105
							45	4	722	9							
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	220	1	8765	3	Y	676	716	1			65
							73	4	744	9							
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	166	1	8800	3	Y	577	619	1			23
							84	4	635	9							
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	106	1	7639	3	Y	595	531	1			87
							302	4	655	9							
*06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	171	1	7538	3	Y	847	885	1			49
							220	4	932	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

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
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	561	464	1			150
							1	4	617	9							
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	944	3	Y	503	573	1			80
							9	4	553	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	188	1	5578	3	Y	728	738	1			70
							46	4	801	9							
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	191	1	5072	3	Y	843	880	1			33
							49	4	927	9							
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	114	1	4985	3	Y	871	777	1			127
							198	4	958	9							
06	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	161	1	4930	3	Y	847	885	1			89
							144	4	932	9							

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

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
01	15283	X	8052	-0-	-7231	-0-	347	1	5282	3	Y	2103	1990	1			305
							110	4	2313	9							
02	9520	X	7917	-0-	-1603	-0-	311	1	5601	3	Y	1810	1981	1			134
							14	4	1991	9							
03	9920	X	6646	-0-	-3274	-0-	320	1	4715	3	Y	1457	1439	1			152
							8	4	1603	9							
04	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	269	1	5222	3	Y	1940	1928	1			164
							82	4	2134	9							
05	8122	X	7195	-0-	-927	-0-	190	1	4676	3	Y	1984	1927	1			221
							147	4	2182	9							
*06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	209	1	5898	3	Y	1927	1920	1			228
							38	4	2120	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

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
01	5890	X	5524	-0-	-366	-0-	3837	3	81	4	Y	1460	1419	1			212
							1606	9									
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	3666	3	9	4	Y	1257	1376	1			93
							1383	9									
03	3875	X	2322	-0-	-1553	-0-	1298	3	2	4	Y	929	925	1			97
							1022	9									
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	255	1	8085	3	Y	3226	3050	1			273
							126	4	3549	9							
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	205	1	8509	3	Y	1803	1875	1			201
							269	4	1983	9							
*06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	208	1	6843	3	Y	1719	1717	1			203
							44	4	1891	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

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
01	9517	X	6839	-0-	-2678	-0-	246	1	4003	3	Y	2278	2213	1			330
							84	4	2506	9							
02	7364	X	6242	-0-	-1122	-0-	273	1	3802	3	Y	1961	2146	1			145
							10	4	2157	9							
03	8153	X	5241	-0-	-2912	-0-	256	1	3119	3	Y	1692	1661	1			176
							5	4	1861	9							
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	318	1	4689	3	Y	1702	1734	1			144
							73	4	1872	9							
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	289	1	5032	3	Y	1953	1880	1			217
							159	4	2148	9							
06	6690	X	5244	-0-	-1446	-0-	241	1	3577	3	Y	1275	1341	1			151
							23	4	1403	9							

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CAPTUREPOINT LLC 130545
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

01	7905	#	5058	-0-	-2847	-0-	4824	3	24	4	Y	191	179	1				88
							210	9										
02	5544	#	4483	-0-	-1061	-0-	4287	3	19	4	Y	161	172	1				77
							177	9										
03	5437	R	5437	-0-	-0-	-0-	5201	3	64	4	Y	156	165	1				68
							172	9										
04	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5138	3	69	4	Y	207	228	1				47
							228	9										
*05	4857	R	4857	-0-	-0-	-0-	4664	3	55	4	Y	125	126	1				46
							138	9										
06	4800	#	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT						46

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-						89
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-						89
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-						89
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-						89
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-						89
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT						89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

01	10199	#	8610	-0-	-1589	-0-	8371	3	53	4	Y	169	181	1				130
							186	9										
02	8400	#	6118	-0-	-2282	-0-	5952	3	38	4	Y	116	146	1				100
							128	9										
03	8990	#	7496	-0-	-1494	-0-	7214	3	47	4	Y	214	156	1				158
							235	9										
04	8490	#	6858	-0-	-1632	-0-	6705	3	18	4	Y	123	180	1				101
							135	9										
05	8773	#	8109	-0-	-664	-0-	7865	3	15	4	Y	208	215	1				94
							229	9										
06	8340	#	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT						94

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

01	15252	#	13367	-0-	-1885	-0-	12716	3	81	4	Y	518	505	1				362
							570	9										
02	13776	#	12367	-0-	-1409	-0-	11829	3	77	4	Y	419	462	1	1	8		318
							461	9										
03	16678	#	10853	-0-	-5825	-0-	10152	3	64	4	Y	579	447	1				450
							637	9										
04	16140	#	11705	-0-	-4435	-0-	11222	3	29	4	Y	413	554	1				309
							454	9										
05	14725	#	10796	-0-	-3929	-0-	10429	3	20	4	Y	315	434	1				190
							347	9										
06	13260	#	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT						190

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 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
01	4712	#	4099	-0-	-613	-0-	3921	3	25	4	Y	139	160	1			115
							153	9									
02	4396	#	2453	-0-	-1943	-0-	2397	3	16	4	Y	36	88	1	2	8	61
							40	9									
03	6201	R	6201	-0-	-0-	-0-	6046	3	38	4	Y	106	83	1			84
							117	9									
04	4545	R	4545	-0-	-0-	-0-	4448	3	11	4	Y	78	104	1			58
							86	9									
05	4092	#	3575	-0-	-517	-0-	3341	3	6	4	Y	207	184	1			81
							228	9									
06	3960	#	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					81

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4821	R	4821	-0-	-0-	-0-	4555	3	11	4	Y	232	259	1			62
							255	9									
02	3780	#	3343	-0-	-437	-0-	3179	3	164	9	Y	149	156	1			55
03	5296	R	5296	-0-	-0-	-0-	4724	3	98	4	Y	431	350	1			136
							474	9									
04	4727	R	4727	-0-	-0-	-0-	4383	3	43	4	Y	274	376	1			34
							301	9									
*05	5671	R	5671	-0-	-0-	-0-	5344	3	15	4	Y	284	260	1			58
							312	9									
06	4680	#	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					58

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 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
01	19251	#	16961	-0-	-2290	-0-	16251	3	80	4	Y	573	538	1			263
							630	9									
02	17696	#	15450	-0-	-2246	-0-	14838	3	65	4	Y	497	524	1	3	8	233
							547	9									
03	21049	#	16461	-0-	-4588	-0-	15716	3	200	4	Y	495	514	1			214
							545	9									
04	21300	#	16142	-0-	-5158	-0-	15581	3	210	4	Y	319	441	1			92
							351	9									
05	17484	#	12480	-0-	-5004	-0-	12120	3	140	4	Y	200	213	1			79
							220	9									
06	16920	#	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					79

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12528	R	12528	-0-	-0-	-0-	11640	3	27	4	Y	783	820	1			196
							861	9									
02	8509	R	8509	-0-	-0-	-0-	8054	3	455	9	Y	414	450	1			160
03	8711	#	605	-0-	-8106	-0-	561	3	12	4	Y	29	28	1			161
							32	9									
04	10500	#	3115	-0-	-7385	-0-	2700	3	26	4	Y	354	473	1			42
							389	9									
05	12245	#	1577	-0-	-10668	-0-	1243	3	3	4	Y	301	280	1			63
							331	9									
06	11850	#	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					63

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	#	2999	-0-	-1465	-0-	2614	3	2	4	Y	348	351	1	2	8	98
							383	9									
02	4032	#	1144	-0-	-2888	-0-	1043	3	101	9	Y	92	153	1			37
03	4557	#	1218	-0-	-3339	-0-	1031	3	1	4	Y	169	160	1			46
							186	9									
04	4410	#	1427	-0-	-2983	-0-	1246	3	4	4	Y	161	182	1			25
							177	9									
*05	6188	R	6188	-0-	-0-	-0-	5675	3	38	4	Y	432	399	1	1	8	57
							475	9									
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					57

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	#	5167	-0-	-1839	-0-	4576	3	52	4	Y	490	519	1			121
							539	9									
02	5684	#	4373	-0-	-1311	-0-	3877	3	20	4	Y	433	445	1			109
							476	9									
03	6014	#	4155	-0-	-1859	-0-	3741	3	39	4	Y	341	363	1			87
							375	9									
04	5220	#	4599	-0-	-621	-0-	4011	3	104	4	Y	440	426	1			101
							484	9									
*05	5281	R	5281	-0-	-0-	-0-	4663	3	15	4	Y	548	526	1			123
							603	9									
06	4830	#	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					123

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	#	6343	-0-	-1097	-0-	5681	3	13	4	Y	590	617	1			147
							649	9									
02	6720	#	6073	-0-	-647	-0-	5321	3	752	9	Y	684	613	1			218
03	6975	#	5841	-0-	-1134	-0-	5101	3	106	4	Y	576	572	1			222
							634	9									
04	6750	#	4868	-0-	-1882	-0-	4264	3	42	4	Y	511	673	1			60
							562	9									
05	6076	#	5787	-0-	-289	-0-	5155	3	14	4	Y	562	508	1			114
							618	9									
06	5880	#	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					114

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 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
01	8153	X	7752	-0-	-401	-0-	138	1	5305	3	N	2099	1928	1			886
							2309	9									
02	7364	X	7198	-0-	-166	-0-	5115	3	2083	9	N	1894	1977	1			803
03	8153	X	7411	-0-	-742	-0-	5337	3	2074	9	N	1885	2246	1			442
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	6023	3	2199	9	N	1999	1514	1			927
05	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	5713	3	32	4	N	1790	1348	1			1369
							1969	9									
06	7710	X	7142	-0-	-568	-0-	5326	3	1816	9	N	1651	2533	1			487

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

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
01	29078	X	25082	-0-	-3996	-0-	21611	3	5	4	Y	3151	3105	1			234
							3466	9									
02	24584	X	20115	-0-	-4469	-0-	16688	3	113	4	Y	3013	3140	1			107
							3314	9									
03	27218	X	23216	-0-	-4002	-0-	20043	3	69	4	Y	2822	2806	1			123
							3104	9									
04	24720	X	23528	-0-	-1192	-0-	182	1	20285	3	Y	2780	2827	1			76
							3	4	3058	9							
05	24211	X	19304	-0-	-4907	-0-	181	1	16109	3	Y	2740	2693	1			123
							3014	9									
06	23430	X	15281	-0-	-8149	-0-	238	1	12204	3	Y	2360	2244	1			239
							243	4	2596	9							

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

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
01	25327	X	19738	-0-	-5589	-0-	17198	3	4	4	Y	2305	2295	1			171
							2536	9									
02	21588	X	16117	-0-	-5471	-0-	13715	3	93	4	Y	2099	2195	1			75
							2309	9									
03	23901	X	19056	-0-	-4845	-0-	2	1	16719	3	Y	2071	2056	1			90
							57	4	2278	9							
04	21300	X	17789	-0-	-3511	-0-	189	1	15287	3	Y	2100	2132	1			58
							3	4	2310	9							
05	20615	X	14620	-0-	-5995	-0-	229	1	12019	3	Y	2156	2117	1			97
							2372	9									
06	19110	X	14984	-0-	-4126	-0-	114	1	12151	3	Y	2251	2120	1			228
							243	4	2476	9							

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

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
01	25017	X	15381	-0-	-9636	-0-	84	1	13163	3	Y	1918	1620	1			513
							24	4	2110	9							
02	17388	X	15001	-0-	-2387	-0-	146	1	12184	3	Y	2318	2461	1			370
							121	4	2550	9							
03	19189	X	16329	-0-	-2860	-0-	234	1	13522	3	Y	2236	2391	1			215
							113	4	2460	9							
04	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	189	1	16414	3	Y	1752	1898	1			69
							156	4	1927	9							
05	19189	X	16613	-0-	-2576	-0-	167	1	13905	3	Y	1809	1614	1			264
							551	4	1990	9							
06	16080	X	16062	-0-	-18	-0-	266	1	13467	3	Y	1760	1839	1			185
							393	4	1936	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2	N	-0-			-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

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

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754	X	21183	-0-	-1571	-0-	21183	3		Y	-0-			-0-
02	20636	X	17646	-0-	-2990	-0-	17646	3		Y	-0-			-0-
03	22847	X	18812	-0-	-4035	-0-	18812	3		Y	-0-			-0-
04	22110	X	18672	-0-	-3438	-0-	18672	3		Y	-0-			-0-
05	19654	X	14220	-0-	-5434	-0-	14220	3		Y	-0-			-0-
06	19020	X	64	-0-	-18956	-0-	64	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3		Y	-0-			-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		Y	-0-			-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3		Y	-0-			-0-
04	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3		Y	-0-			-0-
05	6138	X	4653	-0-	-1485	-0-	4653	3		Y	-0-			-0-
06	5940	X	359	-0-	-5581	-0-	359	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

01	15314	X	15055	-0-	-259	-0-	15055	3		N	-0-			-0-
02	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3		N	-0-			-0-
03	15314	X	13278	-0-	-2036	-0-	13278	3		N	-0-			-0-
04	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	17263	3		N	-0-			-0-
05	16709	X	12869	-0-	-3840	-0-	12869	3		N	-0-			-0-
06	16170	X	428	-0-	-15742	-0-	428	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	209	-0-	-1321	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	31334	3			N	-0-					-0-
02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	28419	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	3			N	-0-					-0-
05	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	27985	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	4572	-0-	-5778	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

01	1302	N	815	-0-	-487	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7988	-0-	4888	4888	7988	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6897	-0-	3897	8785	6897	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3819	-0-	719	9504	3819	3			N	-0-					-0-
*06	9749	X	245	-0-	-9504	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1356	-0-	-2724	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 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
01	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	35833	3	1	9	N	1					75
02	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	32644	3			N	-0-					75
03	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24593	3	1	9	N	1	9	7			67
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					67
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					67
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					67

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 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
01	3100	N	3676	-0-	576	1706	3676	3		Y	-0-			-0-
02	4674	X	2968	-0-	-1706	-0-	2968	3		Y	-0-			-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		Y	-0-			-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		Y	-0-			-0-
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 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
01	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	3		Y	-0-			-0-
02	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3		Y	-0-			-0-
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3		Y	-0-			-0-
04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3		Y	-0-			-0-
05	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3		Y	-0-			-0-
*06	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166 #	17673	-0-	-493	-0-	17406	3	267	9	Y	243	185	1			346
02	16408 #	15676	-0-	-732	-0-	15430	3	246	9	Y	224	366	1			204
03	18166 #	11210	-0-	-6956	-0-	11059	2	151	9	Y	137	184	1			157
04	17220 #	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					157
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

01	2697	X	254	-0-	-2443	-0-	247	2	7	9	N	6					80
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5674	2	193	9	N	175	191	1			64
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5799	2	196	9	N	178					242
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6	184	1			64
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4616	2	64	9	N	58					122
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4388	2	107	9	N	97					219

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	3	17	9	N	15					327
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	N	7					334
03	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	1369	2	15	9	N	14					348
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					348
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					348
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					348

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1155	3	88	9	N	80	169	1			174
02	1232	N	1060	-0-	-172	-0-	972	3	88	9	N	80					254
03	1426	N	900	-0-	-526	-0-	801	2	99	9	N	90					344
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					344
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					344
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11					314
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					324
03	2232	X	1721	-0-	-511	-0-	1708	2	13	9	N	12					336
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					336
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					336
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	N	1					169
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					169
03	961	N	785	-0-	-176	-0-	782	3	3	9	N	3	11	7			161
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					161
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1398	3	4	9	N	4					226
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					226
03	1705	N	804	-0-	-901	-0-	797	3	7	9	N	6	12	7			220
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					220
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					220
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 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
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-	116	1			56
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	Y	2					58
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3240	2	172	9	Y	156					214
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					214
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	11	-0-	-2593	-0-	11	2			Y	-0-					115
02	2352	X	207	-0-	-2145	-0-	207	2			Y	-0-					115
03	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	93	3			Y	-0-	115	7			-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					94
02	2576	X	2568	-0-	-8	-0-	2568	3			N	-0-					94
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					94
04	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-					94
05	2852	N	2719	-0-	-133	-0-	2719	3			N	-0-					94
06	2730	N	442	-0-	-2288	-0-	442	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

01	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					181
02	1876	N	1119	-0-	-757	-0-	1119	2			N	-0-					181
03	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1138	2	10	9	N	9					190
04	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-					190
05	1240	N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-					190
06	1110	N	81	-0-	-1029	-0-	81	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					72
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			Y	-0-					72
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	50	1			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	7			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3575	-0-	575	575	3575	3			Y	-0-					-0-
05	2975	N	2400	-0-	-575	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	268	-0-	-1052	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
03	150	X	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 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
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					187
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					187
03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					187
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					187
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					187
*06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					116
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					116
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					116
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	243	3	36	9	N	33					149
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	3	12	9	N	11					160
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	171	3	29	9	N	26					186

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	4	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	4	Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	4	Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HALEY 18				WELL #: 1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.17458 - 18384						
01	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20462	2	371	4	Y	-0-	16	0			9
02	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	16390	2	1436	4	Y	-0-					9
03	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	12576	2	5372	4	Y	-0-					9
04	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	14657	2	3951	4	Y	-0-					9
05	21142	X	20878	-0-	-264	-0-	19044	2	1834	4	Y	-0-					9
06	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					9

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					47
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					47
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					47
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					47
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					47
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					47

SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 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
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	82	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	69	1	96	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	63	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	54	1	68	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	39	1	74	2	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	52	1	87	2	Y	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9001	3	177	4	N	262	189	1			531
							288	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	4	N	253	187	1			597
							278	9									
03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16053	3	75	4	N	299	372	1			524
							329	9									
04	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	15639	3	38	4	N	303	375	1			452
							333	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
*06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3446	3	55	4	N	105					557
							116	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	16649	3	543	4	N	1958	2638	1			237
							2154	9									
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	7248	3	117	4	N	997	936	1			298
							1097	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	14960	3	63	4	N	2233	1980	1			551
							2456	9									
04	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	15115	3	82	4	N	1596	1825	1			322
							1756	9									
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2579	3	29	4	N	383	359	1			346
							421	9									
*06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	13720	3	91	4	N	1183	1256	1			273
							1301	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 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
01	33914	X	15424	-0-	-18490	-0-	12963	3	610	4	N	1683	1425	1			391
							1851	9									
02	30632	X	11627	-0-	-19005	-0-	9720	3	31	4	N	1705	1796	1			300
							1876	9									
03	33914	X	33078	-0-	-836	-0-	28800	3	4278	9	N	3889	3681	1			508
04	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	25299	3	198	4	N	3078	3377	1			209
							3386	9									
05	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	26933	3	149	4	N	3173	3002	1			380
							3490	9									
06	32010	X	26981	-0-	-5029	-0-	24040	3	163	4	N	2525	2636	1			269
							2778	9									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42594	X	15829	-0-	-26765	-0-	2639	1	11668	3	N	1293	1251	1			331
							100	4	1422	9							
02	32760	X	22053	-0-	-10707	-0-	5079	1	13879	3	N	2684	2612	1			403
							143	4	2952	9							
03	35681	X	23194	-0-	-12487	-0-	3794	1	17012	3	N	2058	2044	1			417
							124	4	2264	9							
04	29190	X	27541	-0-	-1649	-0-	3760	1	21574	3	N	1942	1978	1			381
							71	4	2136	9							
05	24955	X	9280	-0-	-15675	-0-	1398	1	7308	3	N	505	689	1			197
							18	4	556	9							
06	23640	X	12213	-0-	-11427	-0-	1335	1	9464	3	N	1021	893	1			325
							291	4	1123	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69871	X	69871	-0-	-0-	-0-	68302	3	383	4	Y	1078	1109	1			74
							1186	9									
02	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-	65021	3	508	4	Y	966	891	1			149
							1063	9									
03	78960	X	78960	-0-	-0-	-0-	76950	3	398	4	Y	1465	1315	1			299
							1612	9									
04	71570	X	71570	-0-	-0-	-0-	70335	3	69	4	Y	1060	1171	1			188
							1166	9									
05	61194	X	56738	-0-	-4456	-0-	54519	3	2219	9	Y	2017	2154	1			51
*06	62281	X	62281	-0-	-0-	-0-	59731	3	104	4	Y	2224	2067	1			208
							2446	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	57	-0-	-6639	-0-	4	3	3	4	Y	45	274	1			9
							50	9									
02	40234	X	40234	-0-	-0-	-0-	36178	3	105	4	Y	3592	3155	1			446
							3951	9									
03	90936	X	90936	-0-	-0-	-0-	84279	3	515	4	Y	5584	5620	1			410
							6142	9									
04	80228	X	80228	-0-	-0-	-0-	75775	3	52	4	Y	4001	4164	1			247
							4401	9									
05	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	47739	3	102	4	Y	1951	2041	1			157
							2146	9									
*06	107351	X	107351	-0-	-0-	-0-	100304	3	146	4	Y	6274	5992	1			439
							6901	9									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 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
01	30287	X	24299	-0-	-5988	-0-	600	1	22408	3	Y	875	958	1			335
							328	4	963	9							
02	24528	X	24300	-0-	-228	-0-	523	1	22398	3	Y	1010	994	1			351
							268	4	1111	9							
03	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	282	1	27620	3	Y	1197	1113	1			435
							242	4	1317	9							
04	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	139	1	26271	3	Y	1130	1161	1			404
							127	4	1243	9							
05	26908	X	25253	-0-	-1655	-0-	458	1	23796	3	Y	800	719	1			485
							119	4	880	9							
06	28500	X	17999	-0-	-10501	-0-	615	1	16694	3	Y	557	833	1			209
							77	4	613	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	6207	-0-	-7154	-0-	223	1	5751	3	Y	105	178	1			40
							117	4	116	9							
02	8540	X	7155	-0-	-1385	-0-	181	1	6726	3	Y	133	127	1			46
							102	4	146	9							
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	102	1	9154	3	Y	311	244	1			113
							88	4	342	9							
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	48	1	9793	3	Y	263	282	1			94
							43	4	289	9							
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	211	1	7339	3	Y	393	249	1			238
							60	4	432	9							
06	9360	X	5048	-0-	-4312	-0-	357	1	4319	3	Y	294	422	1			110
							49	4	323	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	27998	-0-	-987	-0-	2292	1	22965	3	Y	2376	2655	1			217
							127	4	2614	9							
02	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	1171	1	18417	3	Y	1191	1224	1			184
							47	4	1310	9							
03	38130	X	35233	-0-	-2897	-0-	1961	1	30656	3	Y	2216	2176	1			224
							178	4	2438	9							
04	36900	X	26475	-0-	-10425	-0-	1700	1	23355	3	Y	1291	1351	1			164
							1420	9									
05	38130	X	34264	-0-	-3866	-0-	2224	1	30750	3	Y	1173	1122	1			215
							1290	9									
06	34110	X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	1856	1852	1			219

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36518	X	26040	-0-	-10478	-0-	2106	1	18946	3	Y	4430	4504	1			405
							115	4	4873	9							
02	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1015	1	14515	3	Y	3564	3426	1			543
							46	4	3920	9							
03	33010	X	33010	-0-	-0-	-0-	1758	1	27534	3	Y	3232	3448	1			327
							163	4	3555	9							
04	32844	X	32844	-0-	-0-	-0-	2126	1	26888	3	Y	3482	3367	1			442
							3830	9									
05	36587	X	36587	-0-	-0-	-0-	2219	1	30655	3	Y	3375	3200	1			617
							3713	9									
06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					Y	2054	2429	1			242

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30411	X	16169	-0-	-14242	-0-	14064	3	563	4	Y	1402	1177	1			273
							1542	9									
02	32901	X	32901	-0-	-0-	-0-	27123	3	104	4	Y	5158	4790	1			641
							5674	9									
03	55709	X	55709	-0-	-0-	-0-	47707	3	304	4	Y	6998	7125	1			514
							7698	9									
04	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	44440	3	45	4	Y	7843	7873	1			484
							8627	9									
05	30411	X	27462	-0-	-2949	-0-	23677	3	20	4	Y	3423	3632	1			275
							3765	9									
*06	74064	X	74064	-0-	-0-	-0-	66820	3	108	4	Y	6487	6308	1			454
							7136	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 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
01	59520	X	48232	-0-	-11288	-0-	2100	1	40999	3	Y	4559	4623	1			344
							118	4	5015	9							
02	61090	X	61090	-0-	-0-	-0-	2652	1	54510	3	Y	3475	3428	1			391
							105	4	3823	9							
03	55931	X	55931	-0-	-0-	-0-	2464	1	48414	3	Y	4524	4436	1			479
							77	4	4976	9							
04	58738	X	58738	-0-	-0-	-0-	2589	1	51176	3	Y	4433	4474	1			438
							97	4	4876	9							
05	73159	X	73159	-0-	-0-	-0-	2736	1	66516	3	Y	3474	3625	1			287
							86	4	3821	9							
*06	65929	X	65929	-0-	-0-	-0-	2521	1	59666	3	Y	3302	3149	1			440
							110	4	3632	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67760	X	67760	-0-	-0-	-0-	3009	1	59166	3	Y	4927	5225	1			372
							165	4	5420	9							
02	78040	X	78040	-0-	-0-	-0-	3291	1	69300	3	Y	4816	4646	1			542
							151	4	5298	9							
03	78957	X	78957	-0-	-0-	-0-	3600	1	71318	3	Y	3570	3734	1			378
							112	4	3927	9							
04	71198	X	71198	-0-	-0-	-0-	3554	1	64454	3	Y	2788	2890	1			276
							123	4	3067	9							
05	74395	X	74395	-0-	-0-	-0-	2685	1	67322	3	Y	3913	3866	1			323
							84	4	4304	9							
*06	83979	X	83979	-0-	-0-	-0-	3198	1	76298	3	Y	3945	3742	1			526
							143	4	4340	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	2447	1	43240	3	Y	5131	5545	1			387
							134	4	5644	9							
02	42074	X	42074	-0-	-0-	-0-	1703	1	36527	3	Y	3429	3430	1			386
							72	4	3772	9							
03	61736	X	61736	-0-	-0-	-0-	3751	1	53508	3	Y	3971	3937	1			420
							109	4	4368	9							
04	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	1514	1	29236	3	Y	2191	2394	1			217
							64	4	2410	9							
05	60122	X	60122	-0-	-0-	-0-	2152	1	53153	3	Y	4318	4179	1			356
							67	4	4750	9							
*06	54237	X	54237	-0-	-0-	-0-	1964	1	48488	3	Y	3357	3265	1			448
							92	4	3693	9							

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

01	73098	X	29388	-0-	-43710	-0-	4468	1	22446	3	N	2127	2438	1			371
							134	4	2340	9							
02	66024	X	40023	-0-	-26001	-0-	4566	1	31404	3	N	3419	3542	1			248
							292	4	3761	9							
03	67797	X	-0-	-0-	-67797	-0-					N	-0-					248
04	65610	X	14593	-0-	-51017	-0-	1159	1	12077	3	N	1174	864	1			558
							66	4	1291	9							
05	70905	X	70905	-0-	-0-	-0-	7739	1	55537	3	N	6662	6459	1			761
							301	4	7328	9							
*06	45255	X	45255	-0-	-0-	-0-	4761	1	36142	3	N	3676	3975	1			462
							308	4	4044	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

01	50003	X	40893	-0-	-9110	-0-	1903	1	35750	3	Y	2835	3547	1			259
							121	4	3119	9							
02	39872	X	30217	-0-	-9655	-0-	1054	1	26636	3	Y	2240	2146	1			353
							63	4	2464	9							
03	68479	X	47358	-0-	-21121	-0-	2419	1	39561	3	Y	4698	4576	1			475
							210	4	5168	9							
04	66270	X	22940	-0-	-43330	-0-	1384	1	19381	3	Y	1977	2201	1			251
							2175	9									
05	68479	X	6171	-0-	-62308	-0-	253	1	4623	3	Y	1177	1213	1			215
							1295	9									
06	45840	X	-0-	-0-	-45840	-0-					Y	2764	2653	1			326

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

01	65255	X	-0-	-0-	-65255	-0-					Y	-0-	183	1			-0-
02	31948	X	29022	-0-	-2926	-0-	784	1	25563	3	Y	2396	2027	1			369
							39	4	2636	9							
03	62410	X	62410	-0-	-0-	-0-	3341	1	54316	3	Y	4028	3990	1			407
							322	4	4431	9							
04	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	3441	1	41896	3	Y	3035	3057	1			385
							3339	9									
05	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	2401	1	35970	3	Y	3176	2980	1			581
							3494	9									
06	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					Y	1917	2272	1			226

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

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
01	0		180375	-0-		180375	891634	166754	3	139	4	Y	12256	12292	1			388
								13482	9									
02	978553	X	86919	-0-		-891634	-0-	78130	3	66	4	Y	7930	7982	1			336
								8723	9									
03	127375	X	127375	-0-		-0-	-0-	116723	3	11	4	Y	9674	9542	1			468
								10641	9									
04	135609	X	135609	-0-		-0-	-0-	122958	3	41	4	Y	11464	11476	1			456
								12610	9									
05	81252	X	81252	-0-		-0-	-0-	73345	3	27	4	Y	7164	7340	1			280
								7880	9									
*06	149976	X	149976	-0-		-0-	-0-	137929	3	12	4	Y	10941	10886	1			335
								12035	9									

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

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
01	0		189464	-0-		189464	963290	166375	3	132	4	Y	20870	20627	1			638
								22957	9									
02	1087905	X	124615	-0-		-963290	-0-	111510	3	161	4	Y	11767	11903	1			502
								12944	9									
03	189224	X	88874	-0-		-100350	-0-	77055	3	10	4	Y	10735	10729	1			508
								11809	9									
04	183120	X	122022	-0-		-61098	-0-	110303	3	203	4	Y	10469	10575	1			402
								11516	9									
05	197033	X	197033	-0-		-0-	-0-	181417	3	42	4	Y	14158	13973	1			587
								15574	9									
*06	208450	X	208450	-0-		-0-	-0-	194619	3	31	4	Y	12545	12748	1			384
								13800	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

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
01	0		118793	-0-		118793	812004	108221	3	655	4	Y	9015	8997	1			396
								9917	9									
02	909286	X	97282	-0-		-812004	-0-	88688	3	109	4	Y	7714	7623	1			487
								8485	9									
03	166780	X	132206	-0-		-34574	-0-	121809	3	35	4	Y	9420	9420	1			487
								10362	9									
04	161400	X	108418	-0-		-52982	-0-	100644	3	66	4	Y	7007	7007	1			487
								7708	9									
05	166780	X	85860	-0-		-80920	-0-	78891	3	172	4	Y	6179	6179	1			487
								6797	9									
06	161400	X	100287	-0-		-61113	-0-	93756	3	94	4	Y	5852	5852	1			487
								6437	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

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
01	0		126600	-0-		126600	758805	115963	3	350	4	Y	9352	9368	1			443
								10287	9									
02	859639	X	100834	-0-		-758805	-0-	92422	3	120	4	Y	7538	7501	1			480
								8292	9									
03	217372	X	133177	-0-		-84195	-0-	122867	3	47	4	Y	9330	9330	1			480
								10263	9									
04	210360	X	110044	-0-		-100316	-0-	102119	3	50	4	Y	7159	7159	1			480
								7875	9									
05	217372	X	80980	-0-		-136392	-0-	75010	3	150	4	Y	5291	5291	1			480
								5820	9									
06	210360	X	80960	-0-		-129400	-0-	75337	3	80	4	Y	5039	5039	1			480
								5543	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 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
01	90954	X	70437	-0-	-20517	-0-	614	1	69312	3	N	409	106	1			387
							61	4	450	9							
02	77224	X	53401	-0-	-23823	-0-	1126	1	52054	3	N	201	393	1			195
							221	9									
03	80135	X	64746	-0-	-15389	-0-	1265	1	63149	3	N	302	484	1			13
							332	9									
04	73470	X	61648	-0-	-11822	-0-	867	1	60327	3	N	413	331	1			95
							454	9									
05	72261	X	NO RPT	-0-	-72261	-0-					N	NO RPT					95
06	68160	X	NO RPT	-0-	-68160	-0-					N	NO RPT					95

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 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
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	241	1	3292	3	N	221	201	1			202
							73	4	243	9							
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	473	1	6247	3	N	231	223	1			210
							343	4	254	9							
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	247	1	3387	3	N	213	199	1			224
							631	4	234	9							
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	347	1	4423	3	N	197	361	1			60
							605	4	217	9							
*05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	777	1	5027	3	N	169					229
							186	9									
*06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	752	1	5731	3	N	159	168	1			220
							175	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 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
01	DLQ G-10		11970	-0-	11970	11970	740	1	10094	3	Y	830	826	1			157
							223	4	913	9							
02	20753	X	8783	-0-	-11970	-0-	548	1	7230	3	Y	553	555	1			155
							397	4	608	9							
03	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	624	1	8553	3	Y	699	553	1			301
							514	4	769	9							
04	10080	X	10053	-0-	-27	-0-	664	1	8456	3	Y	-0-	44	1			257
							933	4									
*05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	363	1	10513	3	Y	4	231	1			30
							43	4	4	9							
*06	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	368	1	10124	3	Y	-0-	9	1			21

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10922	-0-	10922	10922	712	1	9720	3	Y	250	239	1			126
							215	4	275	9							
02	19402	X	8480	-0-	-10922	-0-	537	1	7086	3	Y	221	212	1			135
							614	4	243	9							
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	570	1	7820	3	Y	247	220	1			162
							417	4	272	9							
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	564	1	7190	3	Y	211	207	1			166
							611	4	232	9							
05	8866	X	8766	-0-	-100	-0-	217	1	8356	3	Y	175	168	1			173
							193	9									
06	8580	X	7839	-0-	-741	-0-	210	1	7474	3	Y	141	138	1			176
							155	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

01	DLQ	G-10	7908	-0-	7908	7908	529	1	7219	3	Y	-0-	35	1			116
							160	4									
*02	14771	X	6863	-0-	-7908	-0-	448	1	5916	3	Y	158	189	1			85
							325	4	174	9							
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	240	1	3294	3	Y	-0-	20	1			65
							249	4									
*04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	504	1	6427	3	Y	391	203	1			253
							760	4	430	9							
*05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	363	1	9218	3	Y	343	227	1			363
							38	4	377	9							
*06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	368	1	9083	3	Y	138	128	1			156
							152	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

01	8928	X	7507	-0-	-1421	-0-	487	1	6649	3	N	204	231	1			130
							147	4	224	9							
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	3	N	217	37	1			310
							434	4	239	9							
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	473	1	6490	3	N	222	322	1			210
							182	4	244	9							
04	10980	X	7546	-0-	-3434	-0-	493	1	6284	3	N	214	201	1			223
							534	4	235	9							
05	11346	X	7843	-0-	-3503	-0-	217	1	7473	3	N	139	168	1			194
							153	9									
06	7260	X	6769	-0-	-491	-0-	210	1	6416	3	N	130	168	1			156
							143	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

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
01	DLQ G-10		22411	-0-		22411	22411	1439	1	19637	3	Y	701	689	1			232
								564	4	771	9							
02	38081	X	15670	-0-		-22411	-0-	1007	1	13290	3	Y	556	586	1			202
								761	4	612	9							
03	17032	X	17032	-0-		-0-	-0-	1078	1	14779	3	Y	647	665	1			184
								463	4	712	9							
04	20670	X	19247	-0-		-1423	-0-	1207	1	15379	3	Y	565	520	1			229
								2039	4	622	9							
05	21359	X	14687	-0-		-6672	-0-	107	1	13320	3	Y	365	393	1			201
								858	4	402	9							
06	20670	X	12713	-0-		-7957	-0-	91	1	11517	3	Y	366	397	1			170
								702	4	403	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

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
01	15115	X	15115	-0-		-0-	-0-	991	1	13522	3	N	275	231	1			279
								299	4	303	9							
02	11461	X	11461	-0-		-0-	-0-	749	1	9879	3	N	264	252	1			291
								543	4	290	9							
03	12149	X	12149	-0-		-0-	-0-	787	1	10789	3	N	245	419	1			117
								303	4	270	9							
04	14100	X	13029	-0-		-1071	-0-	863	1	11003	3	N	208	227	1			98
								934	4	229	9							
05	14570	X	12766	-0-		-1804	-0-	12347	3	210	4	N	190					288
								209	9									
06	14100	X	12276	-0-		-1824	-0-	10738	3	1405	4	N	121	166	1			243
								133	9									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

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
01	DLQ G-10		23605	-0-		23605	23605	1523	1	20779	3	Y	649	663	1			269
								589	4	714	9							
02	39713	X	16108	-0-		-23605	-0-	1026	1	13536	3	Y	701	722	1			248
								775	4	771	9							
03	17862	X	17862	-0-		-0-	-0-	1129	1	15484	3	Y	698	749	1			197
								481	4	768	9							
04	20010	X	17635	-0-		-2375	-0-	1087	1	13858	3	Y	711	645	1			263
								1908	4	782	9							
05	20677	X	13682	-0-		-6995	-0-	110	1	12324	3	Y	414	449	1			228
								793	4	455	9							
06	20010	X	11394	-0-		-8616	-0-	119	1	10217	3	Y	396	441	1			183
								622	4	436	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

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
01	DLQ G-10		13249	-0-		13249	13249	1746	1	10280	3	Y	1033	1098	1			377
								87	4	1136	9							
02	16030	X	2781	-0-		-13249	-0-	271	1	1421	3	Y	-0-	10	1			367
								1089	4									
03	13570	X	13570	-0-		-0-	-0-	1919	1	10941	3	Y	547	624	1			290
								108	4	602	9							
04	22004	X	22004	-0-		-0-	-0-	2994	1	15941	3	Y	963	845	1			408
								2010	4	1059	9							
05	17515	X	10104	-0-		-7411	-0-	700	1	8572	3	Y	404	436	1			376
								388	4	444	9							
06	12810	X	10517	-0-		-2293	-0-	682	1	9270	3	Y	394	588	1			182
								132	4	433	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	DLQ G-10		56388	-0-		56388	56388	3474	1	47391	3	Y	3804	3130	0	230	1	1340
								1339	4	4184	9							
02	95450	X	39062	-0-		-56388	-0-	2436	1	32149	3	Y	2251	1897	0	194	1	1500
								2001	4	2476	9							
03	38582	X	38582	-0-		-0-	-0-	2311	1	31696	3	Y	3095	3360	0	190	1	1045
								1170	4	3405	9							
04	46110	X	39337	-0-		-6773	-0-	2357	1	30035	3	Y	2854	2747	0	157	1	995
								3806	4	3139	9							
05	47647	X	35898	-0-		-11749	-0-	753	1	32302	3	Y	2469	2286	0			1178
								127	4	2716	9							
06	46110	X	35777	-0-		-10333	-0-	722	1	32208	3	Y	2419	2542	0			1055
								186	4	2661	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	DLQ G-10		24807	-0-		24807	24807	1562	1	21315	3	Y	1316	1073	0	103	1	314
								482	4	1448	9							
02	45165	X	20358	-0-		-24807	-0-	1272	1	16780	3	Y	942	1017	0	101	1	138
								1270	4	1036	9							
03	21696	X	21696	-0-		-0-	-0-	1347	1	18477	3	Y	1053	880	0	111	1	200
								714	4	1158	9							
04	20372	X	20372	-0-		-0-	-0-	1263	1	16090	3	Y	625	578	0	84	1	163
								2331	4	688	9							
05	18879	X	18785	-0-		-94	-0-	861	1	16686	3	Y	830	718	0			275
								325	4	913	9							
06	18270	X	14727	-0-		-3543	-0-	734	1	13182	3	Y	654	783	0			146
								92	4	719	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	DLQ G-10		12080	-0-		12080	12080	796	1	10858	3	Y	169	190	1			77
								240	4	186	9							
02	28108	X	16028	-0-		-12080	-0-	1074	1	14175	3	Y	-0-					77
								779	4									
03	12485	X	12485	-0-		-0-	-0-	797	1	10933	3	Y	180	150	1			107
								557	4	198	9							
04	12346	X	12346	-0-		-0-	-0-	819	1	10441	3	Y	-0-	55	1			52
								1086	4									
05	12090	X	6320	-0-		-5770	-0-	930	1	5271	3	Y	88	47	1			93
								22	4	97	9							
06	11700	X	3375	-0-		-8325	-0-	773	1	2602	3	Y	-0-	32	1			61

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	42594	X	41296	-0-		-1298	-0-	2596	1	35420	3	N	2048	1836	0	172	1	461
								1027	4	2253	9							
02	31964	X	31964	-0-		-0-	-0-	1828	1	24124	3	N	1764	1603	0	146	1	476
								4072	4	1940	9							
03	31950	X	31950	-0-		-0-	-0-	1847	1	25338	3	N	1973	1766	0	152	1	531
								2595	4	2170	9							
04	52350	X	34614	-0-		-17736	-0-	1992	1	25381	3	N	1852	1667	0	133	1	583
								5204	4	2037	9							
05	50654	X	32602	-0-		-18052	-0-	217	1	29449	3	N	1453	1446	0			590
								1338	4	1598	9							
06	39960	X	23790	-0-		-16170	-0-	165	1	21658	3	N	981	902	0			669
								888	4	1079	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24986	X	11335	-0-	-13651	-0-	733	1	10007	3	N	340	486	0	49	1	233
							221	4	374	9							
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	33	0			200
							3	4									
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	438	1	6001	3	N	456	238	0	36	1	382
							168	4	502	9							
04	31920	X	27051	-0-	-4869	-0-	1677	1	21369	3	N	1330	1235	0	112	1	365
							2542	4	1463	9							
*05	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	802	1	23271	3	N	890	844	0			411
							183	4	979	9							
*06	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	775	1	22395	3	N	946	927	0			430
							39	4	1041	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

01	DLQ G-10		13968	-0-	13968	13968	735	1	10032	3	Y	1799	1833	0	49	1	299
							1222	4	1979	9							
02	23535	X	9567	-0-	-13968	-0-	459	1	6057	3	Y	1007	1025	0	37	1	244
							1943	4	1108	9							
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	464	1	6366	3	Y	1222	1198	0	38	1	230
							349	4	1344	9							
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	545	1	6948	3	Y	988	907	0	36	1	275
							1842	4	1087	9							
*05	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	51	1	9517	3	Y	1244	1186	0			333
							256	4	1368	9							
*06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	54	1	9968	3	Y	1193	1229	0			297
							49	4	1312	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

01	29667	X	24477	-0-	-5190	-0-	3027	1	17820	3	N	1029	1106	1			378
							2498	4	1132	9							
02	20860	X	17977	-0-	-2883	-0-	2327	1	12201	3	N	755	638	1			495
							2618	4	831	9							
03	23095	X	21572	-0-	-1523	-0-	3054	1	17409	3	N	931	1054	1			372
							85	4	1024	9							
04	23700	X	18232	-0-	-5468	-0-	2711	1	14433	3	N	783	726	1			429
							227	4	861	9							
05	24490	X	20392	-0-	-4098	-0-	217	1	19300	3	N	634	505	1			558
							178	4	697	9							
06	23700	X	21833	-0-	-1867	-0-	210	1	20774	3	N	568	675	1			451
							224	4	625	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

01	40325	X	40325	-0-	-0-	-0-	2500	1	34113	3	N	2177	1774	0	165	1	680
							1317	4	2395	9							
02	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	1940	1	25598	3	N	1206	1286	0	154	1	446
							3868	4	1327	9							
03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	1850	1	25373	3	N	1501	1345	0	152	1	450
							712	4	1651	9							
04	47820	X	31772	-0-	-16048	-0-	1956	1	24920	3	N	1845	1616	0	130	1	549
							2866	4	2030	9							
05	49414	X	28331	-0-	-21083	-0-	738	1	26207	3	N	1131	1186	0			494
							142	4	1244	9							
06	39030	X	25864	-0-	-13166	-0-	714	1	23838	3	N	1150	1165	0			479
							47	4	1265	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	8764	-0-	5664	5664	567	1	7736	3	Y	-0-					51
							461	4									
02	2800	N	6778	-0-	3978	9642	439	1	5788	3	Y	-0-					51
							551	4									
03	3100	N	4494	-0-	1394	11036	279	1	3828	3	Y	-0-					51
							387	4									
04	16774	X	5738	-0-	-11036	-0-	303	1	3855	3	Y	-0-					51
							1580	4									
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	831	1	2556	3	Y	-0-					2
							10	4									
*06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	812	1	4368	3	Y	-0-					2
							25	4									

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20088	X	10202	-0-	-9886	-0-	660	1	9008	3	N	217	239	1			441
							295	4	239	9							
02	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	545	1	7195	3	N	289	558	1			172
							1679	4	318	9							
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	427	1	5856	3	N	279	206	1			245
							370	4	307	9							
04	22320	X	21376	-0-	-944	-0-	1381	1	17602	3	N	789	720	1			314
							1525	4	868	9							
05	23064	X	19331	-0-	-3733	-0-	994	1	17788	3	N	499	360	1			453
							549	9									
*06	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	960	1	9717	3	N	165	282	1			282
							182	9									

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25668	X	25074	-0-	-594	-0-	1589	1	21677	3	N	1197	1196	0	105	1	425
							491	4	1317	9							
02	50641	X	50641	-0-	-0-	-0-	2986	1	39408	3	N	5212	4747	0	238	1	652
							2514	4	5733	9							
03	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	2097	1	28756	3	N	3440	3190	0	172	1	730
							1002	4	3784	9							
04	31200	X	22126	-0-	-9074	-0-	1274	1	16240	3	N	2064	2113	0	85	1	596
							2342	4	2270	9							
05	32240	X	15590	-0-	-16650	-0-	65	1	13865	3	N	1264	1454	0			406
							270	4	1390	9							
*06	24919	X	24919	-0-	-0-	-0-	72	1	22070	3	Y	2385	2271	0			520
							153	4	2624	9							

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 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
01	DLQ G-10		22287	-0-	22287	22287	1396	1	19052	3	Y	751	656	1			211
							1013	4	826	9							
02	35617	X	13330	-0-	-22287	-0-	829	1	10941	3	Y	457	429	1			239
							1057	4	503	9							
03	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	994	1	13634	3	Y	571	561	1			249
							383	4	628	9							
04	26370	X	12330	-0-	-14040	-0-	699	1	8913	3	Y	28	205	1			72
							2687	4	31	9							
05	22630	X	2097	-0-	-20533	-0-	5	1	1723	3	Y	11	78	1			5
							357	4	12	9							
06	21570	X	4181	-0-	-17389	-0-	379	1	3764	3	Y	1	2	1			4
							37	4	1	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	1386	1	18910	3	N	739	590	0	92	1	515
							483	4	813	9							
02	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	1042	1	13753	3	N	724	557	0	83	1	599
							783	4	796	9							
03	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	802	1	11006	3	N	514	307	0	66	1	740
							408	4	565	9							
04	26910	X	17681	-0-	-9229	-0-	1064	1	13556	3	N	702	840	0	71	1	531
							2289	4	772	9							
05	23281	X	13648	-0-	-9633	-0-	870	1	11640	3	N	716	684	0			563
							350	4	788	9							
06	20910	X	12131	-0-	-8779	-0-	834	1	10732	3	N	479	516	0			526
							38	4	527	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	24537	-0-	-3363	-0-	3035	1	17867	3	N	1627	1658	1			525
							1845	4	1790	9							
02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	1911	1	10020	3	N	1084	794	1			815
							3744	4	1192	9							
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	1143	1	6516	3	N	876	1158	1			533
							6	4	964	9							
04	27930	X	6995	-0-	-20935	-0-	957	1	5096	3	N	670	752	1			451
							205	4	737	9							
05	28861	X	7124	-0-	-21737	-0-	217	1	5852	3	N	872	700	1			623
							96	4	959	9							
06	23760	X	4384	-0-	-19376	-0-	210	1	3567	3	N	482	675	1			430
							77	4	530	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33449	X	27133	-0-	-6316	-0-	3702	1	21794	3	N	1409	1448	1			481
							87	4	1550	9							
02	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	2181	1	11437	3	N	476	643	1			314
							1403	4	524	9							
03	32984	X	21414	-0-	-11570	-0-	3039	1	17328	3	N	853	851	1			316
							109	4	938	9							
04	31920	X	27204	-0-	-4716	-0-	3814	1	20310	3	N	971	901	1			386
							2012	4	1068	9							
05	32984	X	22147	-0-	-10837	-0-	626	1	20153	3	N	415	411	1			390
							911	4	457	9							
*06	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	604	1	26913	3	Y	993	923	1			460
							382	4	1092	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	2318	1	31630	3	N	2199	2071	0	153	1	714
							712	4	2419	9							
02	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	1581	1	20863	3	N	1833	1723	0	126	1	698
							1200	4	2016	9							
03	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	1743	1	23907	3	N	1751	1732	0	143	1	574
							994	4	1926	9							
04	43410	X	29764	-0-	-13646	-0-	1812	1	23091	3	N	1849	1743	0	121	1	559
							2827	4	2034	9							
05	44857	X	29436	-0-	-15421	-0-	930	1	26405	3	N	1857	1836	0			580
							58	4	2043	9							
06	35880	X	24635	-0-	-11245	-0-	900	1	22215	3	N	1290	1253	0			617
							101	4	1419	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

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
01	DLQ G-10		19116	-0-		19116	19116	1198	1	16347	3	Y	1099	1046	0	79	1	239
								362	4	1209	9							
02	32916	X	13800	-0-		-19116	-0-	862	1	11370	3	Y	850	790	0	69	1	230
								633	4	935	9							
03	13612	X	13612	-0-		-0-	-0-	825	1	11315	3	Y	931	903	0	68	1	190
								448	4	1024	9							
04	23310	X	12502	-0-		-10808	-0-	696	1	8863	3	Y	819	717	0	46	1	246
								2042	4	901	9							
05	22072	X	10610	-0-		-11462	-0-	19	1	9771	3	Y	693	737	0			202
								58	4	762	9							
06	18510	X	9539	-0-		-8971	-0-	16	1	8604	3	Y	741	664	0			279
								104	4	815	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

01	94755	X	94755	-0-		-0-	-0-	6022	1	82152	3	N	4224	3464	0	398	1	924
								1935	4	4646	9							
02	66239	X	66239	-0-		-0-	-0-	4196	1	55369	3	N	3131	3150	0	334	1	571
								3230	4	3444	9							
03	69299	X	69299	-0-		-0-	-0-	4325	1	59315	3	N	3533	3140	0	355	1	609
								1773	4	3886	9							
04	119430	X	65911	-0-		-53519	-0-	4161	1	53019	3	N	2987	2730	0	278	1	588
								5445	4	3286	9							
05	111352	X	62525	-0-		-48827	-0-	217	1	58874	3	N	2946	2942	0			592
								193	4	3241	9							
06	91710	X	57423	-0-		-34287	-0-	210	1	54072	3	N	2780	2560	0			812
								83	4	3058	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

01	31930	X	20695	-0-		-11235	-0-	1326	1	18090	3	N	754	801	0	88	1	377
								450	4	829	9							
02	16231	X	16231	-0-		-0-	-0-	1015	1	13392	3	N	832	730	0	81	1	398
								909	4	915	9							
03	13336	X	13336	-0-		-0-	-0-	844	1	11573	3	N	540	533	0	69	1	336
								325	4	594	9							
04	30900	X	17102	-0-		-13798	-0-	995	1	12673	3	N	1018	970	0	66	1	318
								2314	4	1120	9							
05	31930	X	6331	-0-		-25599	-0-	606	1	5081	3	N	527	598	0			247
								64	4	580	9							
*06	22133	X	22133	-0-		-0-	-0-	808	1	19468	3	N	1638	1184	0			701
								55	4	1802	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

01	48019	X	47216	-0-		-803	-0-	3090	1	42158	3	N	896	574	0	205	1	430
								982	4	986	9							
02	35082	X	35082	-0-		-0-	-0-	2275	1	30023	3	N	873	738	0	181	1	384
								1824	4	960	9							
03	36597	X	36597	-0-		-0-	-0-	2352	1	32252	3	N	989	800	0	193	1	380
								905	4	1088	9							
04	64200	X	40580	-0-		-23620	-0-	2570	1	32751	3	N	1127	1003	0	172	1	332
								4019	4	1240	9							
05	66340	X	36025	-0-		-30315	-0-	72	1	34163	3	N	1230	979	0			583
								430	4	1353	9							
06	45690	X	33369	-0-		-12321	-0-	54	1	32352	3	N	792	1026	0			349
								92	4	871	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

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
01	DLQ G-10		17770	-0-		17770	17770	1062	1	14484	3	Y	1184	1055	1			346
								922	4	1302	9							
02	24871	X	7101	-0-		-17770	-0-	433	1	5718	3	Y	16	151	1			211
								932	4	18	9							
03	8442	X	8442	-0-		-0-	-0-	535	1	7335	3	Y	333	370	1			174
								206	4	366	9							
04	17700	X	3550	-0-		-14150	-0-	57	1	731	3	Y	-0-	35	1			139
								2762	4									
05	18290	X	3646	-0-		-14644	-0-	854	1	2307	3	Y	6	144	0			1
								478	4	7	9							
06	17190	X	2148	-0-		-15042	-0-	773	1	1362	3	Y	-0-					1
								13	4									

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

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
01	DLQ G-10		17064	-0-		17064	17064	1070	1	14602	3	Y	536	651	1			243
								802	4	590	9							
02	19982	X	2918	-0-		-17064	-0-	173	1	2284	3	Y	-0-	113	1			130
								461	4									
03	16545	X	16545	-0-		-0-	-0-	1000	1	13721	3	Y	1308	984	1			454
								385	4	1439	9							
04	28260	X	23374	-0-		-4886	-0-	1327	1	16910	3	Y	910	1011	1			353
								4136	4	1001	9							
05	29202	X	19836	-0-		-9366	-0-	672	1	15008	3	Y	953	744	1			562
								3108	4	1048	9							
06	16500	X	11900	-0-		-4600	-0-	617	1	10608	3	Y	520	284	1			798
								103	4	572	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

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
01	20285	X	20285	-0-		-0-	-0-	1265	1	17254	3	N	645	631	1			437
								1056	4	710	9							
02	14476	X	14476	-0-		-0-	-0-	550	1	7253	3	N	453	628	1			262
								6175	4	498	9							
03	11667	X	11667	-0-		-0-	-0-	199	1	2725	3	N	214	349	1			127
								8508	4	235	9							
04	21690	X	1938	-0-		-19752	-0-	109	1	1393	3	N	262	199	1			190
								148	4	288	9							
05	22413	X	5721	-0-		-16692	-0-	844	1	3610	3	N	242					432
								1001	4	266	9							
06	19620	X	4593	-0-		-15027	-0-	860	1	2983	3	N	151					583
								584	4	166	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

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
01	DLQ G-10		38209	-0-		38209	38209	2441	1	33301	3	Y	1501	1347	0	162	1	297
								816	4	1651	9							
02	66490	X	28281	-0-		-38209	-0-	1779	1	23470	3	Y	1333	1151	0	142	1	337
								1566	4	1466	9							
03	33212	X	33212	-0-		-0-	-0-	2077	1	28492	3	Y	1624	1455	0	171	1	335
								857	4	1786	9							
04	35550	X	29013	-0-		-6537	-0-	1860	1	23707	3	Y	1301	1132	0	124	1	380
								2015	4	1431	9							
05	36735	X	22838	-0-		-13897	-0-	658	1	21150	3	Y	821	958	0			243
								127	4	903	9							
06	35550	X	24062	-0-		-11488	-0-	665	1	22339	3	Y	715	684	0			274
								271	4	787	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

01	98301	X	94016	-0-	-4285	-0-	5721	1	78053	3	N	4786	4520	0	379	1	574
							4977	4	5265	9							
02	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	1940	1	25598	3	N	1695	1453	0	154	1	662
							5516	4	1865	9							
03	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	1921	1	26347	3	N	1770	1775	0	158	1	499
							881	4	1947	9							
04	95130	X	33371	-0-	-61759	-0-	2096	1	26704	3	N	1925	1839	0	140	1	445
							2453	4	2118	9							
05	98301	X	37981	-0-	-60320	-0-	821	1	34674	3	N	2260	2089	0			616
							2486	9									
06	90990	X	37154	-0-	-53836	-0-	791	1	34313	3	N	1848	1671	0			793
							17	4	2033	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

01	27838	X	17880	-0-	-9958	-0-	1142	1	15575	3	N	739	771	0	76	1	288
							350	4	813	9							
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	342	1	4515	3	N	417	474	0	27	1	204
							308	4	459	9							
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	477	1	6547	3	N	207	274	0	39	1	98
							184	4	228	9							
04	36090	X	18760	-0-	-17330	-0-	1116	1	14218	3	N	1177	867	0	74	1	334
							2131	4	1295	9							
05	25420	X	4199	-0-	-21221	-0-	133	1	3797	3	N	204	441	0			97
							45	4	224	9							
06	17310	X	136	-0-	-17174	-0-	114	1	22	9	Y	20	106	0			11

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

01	61111	X	61111	-0-	-0-	-0-	3976	1	54249	3	N	1529	1172	0	263	1	474
							1204	4	1682	9							
02	51439	X	51439	-0-	-0-	-0-	3319	1	43804	3	N	1680	1315	0	264	1	575
							2468	4	1848	9							
03	52042	X	52042	-0-	-0-	-0-	3331	1	45689	3	N	1581	1379	0	274	1	503
							1283	4	1739	9							
04	77040	X	49652	-0-	-27388	-0-	3194	1	40696	3	N	1257	1110	0	213	1	437
							4379	4	1383	9							
05	79608	X	51072	-0-	-28536	-0-	29	1	49140	3	N	1197	1101	0			533
							586	4	1317	9							
06	59130	X	44273	-0-	-14857	-0-	27	1	42803	3	Y	1241	1120	0			654
							78	4	1365	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	2340	1	31922	3	N	1680	1267	0	155	1	897
							796	4	1848	9							
02	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	1608	1	21213	3	N	1499	1594	0	128	1	674
							1650	4	1649	9							
03	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	1550	1	21253	3	N	1285	1346	0	127	1	486
							850	4	1414	9							
04	47460	X	28242	-0-	-19218	-0-	1710	1	21787	3	N	1525	1185	0	114	1	712
							3067	4	1678	9							
05	47089	X	25283	-0-	-21806	-0-	693	1	23475	3	N	737	940	1			509
							304	4	811	9							
06	35730	X	24715	-0-	-11015	-0-	670	1	22859	3	N	1043	1149	1			403
							39	4	1147	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125554	X	125554	-0-	-0-	-0-	7939	1	108308	3	N	3600	3326	0	525	1	393
							5347	4	3960	9							
02	100405	X	100405	-0-	-0-	-0-	6378	1	84164	3	N	4245	3500	0	508	1	630
							5193	4	4670	9							
03	89012	X	89012	-0-	-0-	-0-	5638	1	77322	3	N	2791	2486	0	463	1	472
							2982	4	3070	9							
04	145470	X	85623	-0-	-59847	-0-	5503	1	70129	3	N	2344	1878	0	367	1	571
							7413	4	2578	9							
05	142972	X	77969	-0-	-65003	-0-	939	1	75126	3	N	1557	1643	0			485
							191	4	1713	9							
06	121500	X	73964	-0-	-47536	-0-	908	1	71418	3	N	1421	1402	0			504
							75	4	1563	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416	X	29591	-0-	-11825	-0-	1817	1	24785	3	N	1218	1143	0	120	1	191
							1649	4	1340	9							
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	719	1	9493	3	N	922	832	0	57	1	224
							4010	4	1014	9							
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	288	1	3956	3	N	393	447	0	24	1	146
							512	4	432	9							
04	35730	X	21150	-0-	-14580	-0-	1284	1	16364	3	N	1265	1001	0	86	1	324
							2110	4	1392	9							
05	29605	X	19168	-0-	-10437	-0-	713	1	17142	3	N	949	1001	0			272
							269	4	1044	9							
06	28650	X	28116	-0-	-534	-0-	847	1	25981	3	N	988	952	0			308
							201	4	1087	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	1107	1	15108	3	N	797	785	0	73	1	123
							1435	4	877	9							
02	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	1123	1	14820	3	N	1355	1080	0	89	1	309
							4305	4	1491	9							
03	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	1144	1	15691	3	N	1241	1132	0	94	1	324
							871	4	1365	9							
04	33810	X	18900	-0-	-14910	-0-	1174	1	14958	3	N	707	731	0	78	1	222
							1990	4	778	9							
05	34937	X	18017	-0-	-16920	-0-	567	1	16197	3	N	908	875	0			255
							254	4	999	9							
06	17940	X	6852	-0-	-11088	-0-	701	1	5385	3	N	658	710	0			203
							42	4	724	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 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
01	74211	X	74211	-0-	-0-	-0-	4739	1	64659	3	N	2074	1797	0	314	1	325
							2532	4	2281	9							
02	55991	X	55991	-0-	-0-	-0-	3407	1	44956	3	N	1517	1244	0	271	1	327
							5959	4	1669	9							
03	49753	X	49753	-0-	-0-	-0-	3145	1	43141	3	N	1660	1301	0	258	1	428
							1641	4	1826	9							
04	93240	X	52604	-0-	-40636	-0-	3382	1	43096	3	N	1587	1374	0	226	1	415
							4380	4	1746	9							
05	96348	X	50123	-0-	-46225	-0-	521	1	47567	3	N	1171	1242	0			344
							747	4	1288	9							
06	71820	X	53219	-0-	-18601	-0-	614	1	50652	3	N	1419	1315	0			448
							392	4	1561	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	2807	-0-	-2122	-0-	153	1	2086	3	N	364	379	1			296
							168	4	400	9							
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	172	1	2270	3	N	363	376	1			283
							125	4	399	9							
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	222	1	3040	3	N	449	401	1			331
							1125	4	494	9							
04	6690	X	3494	-0-	-3196	-0-	146	1	1865	3	N	239	358	1			212
							1220	4	263	9							
05	6913	X	5139	-0-	-1774	-0-	1930	1	2414	3	N	313	166	1			359
							451	4	344	9							
06	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	1863	1	817	3	N	38					397
							42	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 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
01	2294	X	684	-0-	-1610	-0-	45	1	620	3	N	1	3	1			1
							18	4	1	9							
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	N	26	17	0	5	1	5
							108	4	29	9							
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	51	1	701	3	N	42	33	0	4	1	10
							20	4	46	9							
04	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	734	3	N	39	33	0	4	1	12
							251	4	43	9							
05	961	X	927	-0-	-34	-0-	179	1	644	3	N	87	61	0			38
							8	4	96	9							
*06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	184	1	827	3	Y	91	82	0			47
							2	4	100	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42619	X	42619	-0-	-0-	-0-	2793	1	38098	3	N	800	670	0	185	1	223
							848	4	880	9							
02	38494	X	38494	-0-	-0-	-0-	2510	1	33128	3	N	885	619	0	200	1	289
							1882	4	974	9							
03	45793	X	45793	-0-	-0-	-0-	2940	1	40318	3	N	1275	980	0	242	1	342
							1132	4	1403	9							
04	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	2726	1	34733	3	N	949	796	0	182	1	313
							3872	4	1044	9							
*05	41787	X	41787	-0-	-0-	-0-	93	1	40510	3	N	637	661	0			289
							483	4	701	9							
*06	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	95	1	44005	3	Y	493	513	0			269
							80	4	542	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		97507	-0-	97507	97507	6165	1	84111	3	Y	3651	3336	0	408	1	566
							3215	4	4016	9							
02	160985	X	63478	-0-	-97507	-0-	3929	1	51853	3	Y	2516	2286	0	313	1	483
							4928	4	2768	9							
03	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	4024	1	55190	3	Y	2897	2537	0	331	1	512
							1719	4	3187	9							
04	85140	X	60869	-0-	-24271	-0-	3860	1	49187	3	Y	2175	1856	0	258	1	573
							5429	4	2393	9							
05	87978	X	66229	-0-	-21749	-0-	771	1	61836	3	Y	1784	1856	0			501
							1660	4	1962	9							
06	85140	X	52668	-0-	-32472	-0-	740	1	50351	3	Y	1208	1392	0			317
							248	4	1329	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 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
01	119722	X	61240	-0-	-58482	-0-	557	1	50700	3	N	8934	9009	0	217	1	193
							156	4	9827	9							
02	80144	X	80144	-0-	-0-	-0-	289	1	71896	3	N	7194	7064	0	198	1	125
							46	4	7913	9							
03	92402	X	92402	-0-	-0-	-0-	83594	3	6	4	N	8002	7621	0	351	1	155
							8802	9									
04	74896	X	74896	-0-	-0-	-0-	61625	3	5386	4	N	7168	7002	0	165	1	156
							7885	9									
*05	91965	X	91965	-0-	-0-	-0-	431	1	84410	3	N	6476	6444	0			188
							7124	9									
*06	89334	X	89334	-0-	-0-	-0-	422	1	82124	3	Y	6171	6154	0			205
							6788	9									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62158	X	62158	-0-	-0-	-0-	3813	1	52023	3	N	1051	1084	1			301
							5166	4	1156	9							
02	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	2847	1	37571	3	N	736	803	1			234
							7069	4	810	9							
03	45905	X	45905	-0-	-0-	-0-	2879	1	39492	3	N	810	903	1			141
							2643	4	891	9							
04	69210	X	47409	-0-	-21801	-0-	2757	1	35137	3	N	1167	999	1			309
							8231	4	1284	9							
05	71517	X	37008	-0-	-34509	-0-	287	1	35444	3	N	628	609	1			328
							586	4	691	9							
06	60150	X	36410	-0-	-23740	-0-	278	1	35302	3	N	554	630	1			252
							221	4	609	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 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
01	DLQ G-10		60522	-0-	60522	60522	3946	1	53836	3	Y	1354	1182	0	261	1	272
							1251	4	1489	9							
02	103081	X	42559	-0-	-60522	-0-	2763	1	36465	3	Y	1205	968	0	220	1	289
							2005	4	1326	9							
03	44815	X	44815	-0-	-0-	-0-	2845	1	39027	3	Y	1257	1070	0	234	1	242
							1560	4	1383	9							
04	49920	X	44666	-0-	-5254	-0-	2857	1	36409	3	Y	1096	852	0	191	1	295
							4194	4	1206	9							
05	51584	X	41321	-0-	-10263	-0-	46	1	40102	3	Y	848	889	0			254
							240	4	933	9							
06	49920	X	38991	-0-	-10929	-0-	37	1	37567	3	Y	846	771	0			329
							456	4	931	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 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
01	81003	X	74084	-0-	-6919	-0-	4575	1	62418	3	N	4993	4330	0	303	1	728
							1599	4	5492	9							
02	54193	X	54193	-0-	-0-	-0-	3253	1	42932	3	N	4971	4091	0	259	1	1349
							2540	4	5468	9							
03	58456	X	58456	-0-	-0-	-0-	3520	1	48274	3	N	4250	4730	0	289	1	580
							1987	4	4675	9							
04	88410	X	53174	-0-	-35236	-0-	3206	1	40856	3	N	3940	3931	0	214	1	375
							4778	4	4334	9							
05	91357	X	53583	-0-	-37774	-0-	492	1	48688	3	N	3833	3786	0			422
							187	4	4216	9							
06	71700	X	53153	-0-	-18547	-0-	474	1	48589	3	N	3643	3621	0			444
							83	4	4007	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106482	X	106482	-0-	-0-	-0-	6850	1	93452	3	N	3541	2862	0	453	1	492
							2285	4	3895	9							
02	78548	X	78548	-0-	-0-	-0-	5037	1	66465	3	N	2920	2254	0	401	1	757
							3834	4	3212	9							
03	82199	X	82199	-0-	-0-	-0-	5210	1	71456	3	N	2630	2613	0	428	1	346
							2640	4	2893	9							
04	124980	X	84969	-0-	-40011	-0-	5399	1	68797	3	N	3294	2986	0	360	1	294
							7150	4	3623	9							
05	124496	X	86024	-0-	-38472	-0-	520	1	82126	3	N	2784	2755	0			323
							316	4	3062	9							
06	103050	X	85792	-0-	-17258	-0-	508	1	82086	3	N	2779	2747	0			355
							141	4	3057	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118668	X	58095	-0-	-60573	-0-	581	1	52921	3	N	4030	3903	0	227	1	98
							160	4	4433	9							
02	86645	X	86645	-0-	-0-	-0-	327	1	81351	3	N	4474	4260	0	224	1	88
							46	4	4921	9							
03	103976	X	103976	-0-	-0-	-0-	97967	3	6	4	N	5457	5020	0	411	1	114
							6003	9									
04	81784	X	81784	-0-	-0-	-0-	71349	3	5386	4	N	4590	4402	0	191	1	111
							5049	9									
*05	97980	X	97980	-0-	-0-	-0-	492	1	93136	3	N	3956	3937	0			130
							4352	9									
*06	94444	X	94444	-0-	-0-	-0-	479	1	89947	3	Y	3653	3647	0			136
							4018	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265112	X	118444	-0-	-146668	-0-	1114	1	101430	3	N	14240	14206	0	435	1	181
							236	4	15664	9							
02	239456	X	144604	-0-	-94852	-0-	533	1	132430	3	N	10583	10256	0	365	1	143
							11641	9									
03	265112	X	150260	-0-	-114852	-0-	139206	3	11054	9	N	10049	9473	0	585	1	134
04	256560	X	111459	-0-	-145101	-0-	98667	3	4299	4	N	7721	7306	0	264	1	285
							8493	9									
*05	139440	X	139440	-0-	-0-	-0-	101	1	130612	3	N	6752	6832	0			205
							1300	4	7427	9							
*06	135465	X	135465	-0-	-0-	-0-	102	1	128575	3	N	6171	6107	0			269
							6788	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143654	X	111984	-0-	-31670	-0-	7000	1	95504	3	N	6630	6487	0	463	1	360
							2187	4	7293	9							
02	129752	X	91121	-0-	-38631	-0-	5441	1	71802	3	N	6265	5851	0	433	1	341
							6986	4	6892	9							
03	143654	X	85961	-0-	-57693	-0-	5228	1	71701	3	N	5457	5269	0	429	1	100
							3029	4	6003	9							
04	139020	X	77626	-0-	-61394	-0-	4718	1	60123	3	N	4263	3956	0	315	1	92
							8096	4	4689	9							
05	143654	X	72611	-0-	-71043	-0-	629	1	67358	3	N	4039	3990	0			141
							181	4	4443	9							
06	108360	X	76161	-0-	-32199	-0-	621	1	70786	3	Y	4108	4128	0			121
							235	4	4519	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236685	X	123213	-0-	-113472	-0-	1070	1	97425	3	N	22231	22708	0	418	1	470
							264	4	24454	9							
02	213780	X	152399	-0-	-61381	-0-	536	1	133240	3	N	16888	16709	0	367	1	282
							46	4	18577	9							
03	236685	X	159560	-0-	-77125	-0-	141991	3	10	4	N	15963	15341	0	596	1	308
							17559	9									
04	229050	X	131508	-0-	-97542	-0-	110574	3	5385	4	N	14135	13842	0	296	1	305
							15549	9									
*05	160553	X	160553	-0-	-0-	-0-	149	1	147079	3	N	12114	12072	0			347
							13325	9									
*06	142855	X	142855	-0-	-0-	-0-	139	1	131173	3	Y	10494	10496	0			345
							11543	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200241	X	200241	-0-	-0-	-0-	12870	1	175579	3	N	7121	6505	0	852	1	380
							3959	4	7833	9							
02	161280	X	141053	-0-	-20227	-0-	8761	1	115607	3	N	6627	5945	0	698	1	364
							9395	4	7290	9							
03	178560	X	139164	-0-	-39396	-0-	8714	1	119523	3	N	5959	5485	0	716	1	122
							4372	4	6555	9							
04	172800	X	140659	-0-	-32141	-0-	8920	1	113660	3	N	4942	4358	0	595	1	111
							12643	4	5436	9							
05	178560	X	123600	-0-	-54960	-0-	69	1	118702	3	N	4100	4049	0			162
							319	4	4510	9							
06	172800	X	113416	-0-	-59384	-0-	72	1	108551	3	Y	4030	4059	0			133
							360	4	4433	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 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
01	225804	X	102640	-0-	-123164	-0-	907	1	82611	3	N	17207	17341	0	354	1	202
							194	4	18928	9							
02	203952	X	121627	-0-	-82325	-0-	431	1	107150	3	N	12769	12520	0	295	1	156
							14046	9									
03	225804	X	128669	-0-	-97135	-0-	115290	3	13379	9	N	12163	11691	0	484	1	144
04	218520	X	104317	-0-	-114203	-0-	88355	3	4298	4	N	10604	10144	0	237	1	367
							11664	9									
*05	122113	X	122113	-0-	-0-	-0-	116	1	110846	3	N	9134	9249	0			252
							1104	4	10047	9							
*06	105648	X	105648	-0-	-0-	-0-	108	1	96925	3	N	7832	7767	0			317
							8615	9									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226083	X	119567	-0-	-106516	-0-	1132	1	103054	3	N	13733	13907	0	442	1	307
							275	4	15106	9							
02	204204	X	148495	-0-	-55709	-0-	552	1	137209	3	N	9716	9464	0	378	1	181
							46	4	10688	9							
03	226083	X	151539	-0-	-74544	-0-	141513	3	7	4	N	9108	8501	0	594	1	194
							10019	9									
04	218790	X	111734	-0-	-107056	-0-	98451	3	5386	4	N	7179	6931	0	264	1	178
							7897	9									
*05	137606	X	137606	-0-	-0-	-0-	115	1	130720	3	N	6155	6136	0			197
							6771	9									
*06	122355	X	122355	-0-	-0-	-0-	107	1	116562	3	Y	5169	5177	0			189
							5686	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119891	-0-	119891	119891	7218	1	98470	3	N	10537	9701	0	478	1	358
							2612	4	11591	9							
02	0		191987	-0-	191987	311878	11613	1	153249	3	N	16903	16031	0	925	1	305
							8532	4	18593	9							
03	0		166553	-0-	166553	478431	10004	1	137209	3	N	14080	13199	0	822	1	364
							3852	4	15488	9							
04	609265	X	130834	-0-	-478431	-0-	7955	1	101367	3	N	10956	10519	0	531	1	270
							9460	4	12052	9							
05	193285	X	94548	-0-	-98737	-0-	146	1	86495	3	N	7188	7213	0			245
							7907	9									
06	187050	X	31697	-0-	-155353	-0-	379	1	28166	3	N	2856	2992	0			109
							10	4	3142	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 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
01	0		57485	-0-	57485	57485	3453	1	47114	3	N	5050	4652	0	229	1	169
							1363	4	5555	9							
02	0		138533	-0-	138533	196018	8363	1	110359	3	N	12398	11679	0	666	1	222
							6173	4	13638	9							
03	0		115904	-0-	115904	311922	6955	1	95397	3	N	9885	9279	0	571	1	257
							2678	4	10874	9							
04	360145	X	48223	-0-	-311922	-0-	2952	1	37618	3	N	4053	3997	0	197	1	116
							3195	4	4458	9							
05	126635	X	58615	-0-	-68020	-0-	106	1	53520	3	N	4535	4497	0			154
							4989	9									
06	122550	X	82116	-0-	-40434	-0-	142	1	75342	3	N	6004	5919	0			239
							28	4	6604	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		99877	-0-	99877	99877	6178	1	84289	3	N	6471	5836	0	409	1	226
							2292	4	7118	9							
02	0		171963	-0-	171963	271840	10786	1	142330	3	N	9925	9096	0	859	1	196
							7929	4	10918	9							
03	0		168861	-0-	168861	440701	10573	1	145011	3	N	8369	7465	0	869	1	231
							4071	4	9206	9							
*04	584930	X	144229	-0-	-440701	-0-	9180	1	116973	3	N	6628	6075	0	613	1	171
							10785	4	7291	9							
05	184760	X	143075	-0-	-41685	-0-	92	1	136725	3	N	5689	5641	0			219
							6258	9									
06	178800	X	135748	-0-	-43052	-0-	128	1	129718	3	N	5322	5306	0			235
							48	4	5854	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		62330	-0-	62330	62330	3827	1	52211	3	N	4427	4027	0	253	1	147
							1422	4	4870	9							
02	0		181446	-0-	181446	243776	11326	1	149456	3	N	11219	10248	0	902	1	216
							8323	4	12341	9							
03	0		180257	-0-	180257	424033	11254	1	154352	3	N	9380	8416	0	925	1	255
							4333	4	10318	9							
*04	577902	X	153869	-0-	-424033	-0-	9766	1	124452	3	N	7483	6896	0	652	1	190
							11420	4	8231	9							
05	191828	X	146725	-0-	-45103	-0-	90	1	139770	3	N	6241	6194	0			237
							6865	9									
06	185640	X	147380	-0-	-38260	-0-	105	1	141068	3	N	5595	5583	0			249
							52	4	6155	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					919
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					630
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					630
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					630
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					630

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

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
01	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	1244	1	29579	2	N	1572	1539	0			1491
							907	4	1729	9							
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1091	1	25430	2	N	1583	1463	0	1	8	1610
							233	4	1741	9							
03	30646	X	30646	-0-	-0-	-0-	1182	1	27525	2	N	1510	1416	0	1	8	1703
							278	4	1661	9							
04	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1109	1	27892	2	N	1451	1492	0	2	8	1660
							123	4	1596	9							
05	33053	X	33053	-0-	-0-	-0-	1316	1	30084	2	N	1497	1483	0	6	8	1668
							6	4	1647	9							
*06	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	1271	1	27487	2	N	1303	1211	0			1760
							1433	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

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
01	18414	X	13166	-0-	-5248	-0-	352	1	10226	2	N	1098	1134	0			214
							26	4	1354	5							
02	16632	X	6657	-0-	-9975	-0-	189	1	4830	2	N	432	444	0			202
							4	4	1159	5							
03	17887	X	14961	-0-	-2926	-0-	346	1	10625	2	N	1455	1457	0	1	8	199
							157	4	2232	5							
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	423	1	13600	2	N	1430	1478	0			151
							11	4	88	5							
05	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	432	1	14227	2	N	1514	1438	0	3	8	224
							118	4	313	5							
*06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	319	1	13118	2	N	1274	1262	0			236
							51	4	409	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

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
01	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	856	1	24909	2	N	1840	1802	0			275
							252	4	2	5							
02	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	806	1	20741	2	N	1605	1616	0			264
							87	4	150	5							
03	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	748	1	23342	2	N	1800	1857	0	1	8	206
							110	4	31	5							
04	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	698	1	21864	2	N	1630	1586	0			250
							152	4	55	5							
05	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	686	1	22453	2	N	1593	1671	0	5	8	167
							165	4	236	5							
*06	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	515	1	21280	2	N	1516	1473	0			210
							1	4	64	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

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
01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	602	1	17224	2	N	2143	2099	0			678
							130	4	165	5							
02	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	643	1	13890	2	N	1680	1658	0			700
							566	4	262	5							
03	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	597	1	18217	2	N	2468	2395	0	1	8	772
							3	4	555	5							
04	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	546	1	17434	2	N	2126	2134	0			764
							66	4	268	5							
05	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	523	1	17111	2	N	2076	1993	0	4	8	843
							147	4	212	5							
*06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	351	1	14334	2	N	2017	2051	0			809
							1	4	80	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	503	1	14435	2	N	1589	1607	0			1857
							15	4	46	5							
02	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	504	1	12782	2	N	1402	1348	0			1911
							4	4	16	5							
03	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	484	1	14832	2	N	1690	1686	0			1915
							47	4	15	5							
04	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	409	1	13113	2	N	1461	1437	0			1939
							116	4	86	5							
05	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	437	1	14348	2	N	1523	1615	0	1	8	1846
							81	4	240	5							
*06	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	339	1	13842	2	N	1486	1463	0			1869
							84	4	73	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53072	X	51326	-0-	-1746	-0-	2014	1	47892	2	N	1291	1190	0			810
							1420	9									
02	47936	X	39310	-0-	-8626	-0-	1563	1	36527	2	N	1106	1339	0	1	8	576
							3	5	1217	9							
03	53072	X	45892	-0-	-7180	-0-	1837	1	42949	2	N	1005	957	0	2	8	622
							1106	9									
04	51360	X	47004	-0-	-4356	-0-	1712	1	43182	2	N	1322	1202	0	3	8	739
							586	4	70	5							
05	53072	X	48624	-0-	-4448	-0-	1974	1	45142	2	N	1191	1218	0	11	8	701
							198	4	1310	9							
06	49680	X	44412	-0-	-5268	-0-	1905	1	41186	2	N	1107	1123	0	1	8	684
							103	4	1218	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25265	X	20914	-0-	-4351	-0-	1294	1	17559	2	N	1291	1307	0			356
							139	4	502	5							
02	22988	X	21740	-0-	-1248	-0-	1508	1	18553	2	N	991	1016	0			331
							397	4	192	5							
03	25451	X	23696	-0-	-1755	-0-	1534	1	20465	2	N	1124	1131	0	1	8	323
							320	4	141	5							
04	25140	X	20966	-0-	-4174	-0-	1233	1	17647	2	N	922	896	0			349
							38	4	1034	5							
05	25978	X	24757	-0-	-1221	-0-	1610	1	21694	2	N	1167	1155	0	4	8	357
							169	5	1284	9							
06	23280	X	23062	-0-	-218	-0-	1323	1	20254	2	N	958	960	0			355
							11	4	420	5							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	18672	-0-	-2222	-0-	699	1	16602	2	N	1088	1126	0			3307
							174	4	1197	9							
02	18900	X	16949	-0-	-1951	-0-	638	1	14873	2	N	925	908	0			3324
							420	4	1018	9							
03	20925	X	17991	-0-	-2934	-0-	694	1	16228	2	N	959	942	0	1	8	3340
							14	4	1055	9							
04	20790	X	17846	-0-	-2944	-0-	618	1	15560	2	N	1027	1061	0			3306
							538	4	1130	9							
05	21483	X	17902	-0-	-3581	-0-	692	1	15839	2	N	1175	1109	0	5	8	3367
							78	4	1293	9							
06	18150	X	16960	-0-	-1190	-0-	701	1	15162	2	N	962	992	0			3337
							39	4	1058	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	890	1	21212	2	N	1069	1052	0			1385
							458	4	1176	9							
02	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	776	1	18129	2	N	815	863	0			1337
							237	4	897	9							
03	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	859	1	20496	2	N	1144	1118	0	1	8	1362
							336	4	1258	9							
04	26910	X	20474	-0-	-6436	-0-	727	1	18332	2	N	963	961	0			1364
							356	4	1059	9							
05	27807	X	24872	-0-	-2935	-0-	983	1	22515	2	N	1124	1088	0	6	8	1394
							138	4	1236	9							
06	22980	X	21926	-0-	-1054	-0-	913	1	19734	2	N	961	938	0			1417
							222	4	1057	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	13327	-0-	-96	-0-	543	1	12784	2	N	-0-					381
02	12124	X	11695	-0-	-429	-0-	486	1	11209	2	N	-0-					381
03	13423	X	12771	-0-	-652	-0-	528	1	12167	2	N	69					450
							76	9									
04	12990	X	11893	-0-	-1097	-0-	455	1	11357	2	N	74	397	1			127
							81	9									
05	13423	X	12093	-0-	-1330	-0-	507	1	11512	2	N	67	193	1			1
							74	9									
06	12900	X	11205	-0-	-1695	-0-	495	1	10625	2	N	77					78
							85	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	1315	1	17766	2	N	1237	1242	0			418
							538	4	490	5							
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	857	1	10429	2	N	1297	1327	0	1	8	387
							846	4	492	5							
03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	645	1	8526	2	N	1228	1242	0	1	8	372
							1783	4	998	5							
04	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	1077	1	15283	2	N	1066	1133	0			305
							1759	4	1065	5							
05	25711	X	25711	-0-	-0-	-0-	1657	1	22338	2	N	1127	944	0	6	8	482
							251	4	225	5							
*06	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	1339	1	20657	2	N	1236	1285	0			433
							18	4	280	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40861	X	40861	-0-	-0-	-0-	1233	1	35581	2	N	3676	3698	0			465
							3	4	4044	9							
02	35962	X	35962	-0-	-0-	-0-	1230	1	31130	2	N	3270	3247	0	1	8	487
							5	4	3597	9							
03	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	1109	1	33773	2	N	3412	3351	0	1	8	547
							9	4	47	5							
04	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	994	1	31848	2	N	3157	3208	0	3	8	493
							106	4	18	5							
05	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	1006	1	32933	2	N	3129	3116	0	7	8	499
							154	4	171	5							
*06	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	779	1	31816	2	N	3027	3081	0	1	8	444
							3	4	44	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	1560	1	37080	2	N	1080	1092	0			512
							491	4	1188	9							
02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	1789	1	32649	2	N	945	965	0	1	8	491
							152	4	1040	9							
03	38798	X	38798	-0-	-0-	-0-	1668	1	35884	2	N	998	943	0	1	8	545
							148	4	1098	9							
04	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	1337	1	33723	2	N	953	1004	0			494
							355	4	1048	9							
05	37618	X	37618	-0-	-0-	-0-	1525	1	34870	2	N	990	957	0	5	8	522
							134	4	1089	9							
*06	34165	X	34165	-0-	-0-	-0-	1468	1	31746	2	N	795	846	0			471
							76	4	875	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22475	X	21579	-0-	-896	-0-	629	1	18471	2	N	2048	2189	0			347
							153	4	73	5							
02	20300	X	18191	-0-	-2109	-0-	599	1	15480	2	N	1741	1719	0			369
							7	4	190	5							
03	22475	X	20214	-0-	-2261	-0-	558	1	17384	2	N	1805	1513	0	1	8	660
							142	4	144	5							
04	21300	X	20774	-0-	-526	-0-	544	1	17702	2	N	1864	2133	0	1	8	390
							321	4	157	5							
05	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	571	1	18846	2	N	1992	1969	0	5	8	408
							77	4	168	5							
*06	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	458	1	18816	2	N	1875	1888	0			395
							2	5	2063	9							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60853	X	57140	-0-	-3713	-0-	3581	1	48315	2	N	3933	3923	0			772
							918	4	4326	9							
02	54040	X	50493	-0-	-3547	-0-	3519	1	43099	2	N	3243	3311	0	1	8	703
							308	4	3567	9							
03	58404	X	53524	-0-	-4880	-0-	3473	1	45952	2	N	3547	3570	0	1	8	679
							197	4	3902	9							
04	55770	X	50665	-0-	-5105	-0-	3076	1	43802	2	N	3400	3405	0	3	8	671
							47	4	3740	9							
05	57629	X	52123	-0-	-5506	-0-	3360	1	44954	2	N	3459	3475	0	8	8	647
							4	4	3805	9							
06	55290	X	50668	-0-	-4622	-0-	2889	1	44067	2	N	3366	3354	0	1	8	658
							9	4	3703	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	823	1	23344	2	N	2537	2534	0			644
							1	4	8	5							
02	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	823	1	20804	2	N	2262	2360	0	1	8	545
							58	4	9	5							
03	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	231	1	6995	2	N	864	920	0			489
							923	4	3338	5							
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	2696	4	3153	5	N	-0-					489
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1000	4	1752	5	N	1	1	8			489
							1	9									
*06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	182	4	9985	5	N	1	1	8			489
							1	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	598	1	17218	2	N	1968	1878	0			294
							78	4	412	5							
02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	572	1	14474	2	N	1545	1509	0			330
							154	4	351	5							
03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	577	1	17824	2	N	2023	2090	0	1	8	262
							33	4	187	5							
04	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	524	1	16915	2	N	1876	1796	0	1	8	341
							34	4	243	5							
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	551	1	18229	2	N	1908	1927	0	5	8	317
							20	4	236	5							
*06	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	442	1	18178	2	N	1930	1882	0			365
							2123	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 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
01	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	533	1	15222	2	N	1813	1744	0			719
							252	4	1994	9							
02	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	463	1	11826	2	N	1606	1631	0	1	8	693
							1855	4	1767	9							
03	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	443	1	13627	2	N	1674	1686	0	1	8	680
							2173	4	1841	9							
04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	401	1	12910	2	N	1721	1636	0	1	8	764
							2733	4	1893	9							
05	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	496	1	15758	2	N	1750	1622	0	5	8	887
							221	4	1925	9							
*06	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	413	1	15936	2	N	1662	1672	0			877
							132	4	1828	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45650	X	45650	-0-	-0-	-0-	3197	1	39093	2	N	2821	2762	0			344
							257	4	3103	9							
02	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	2835	1	33636	2	N	2041	2062	0	1	8	322
							159	4	2245	9							
03	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	2715	1	36109	2	N	2209	2059	0	1	8	471
							162	4	2430	9							
04	38506	X	38506	-0-	-0-	-0-	2380	1	33944	2	N	1957	1979	0	3	8	446
							29	4	2153	9							
05	40340	X	40340	-0-	-0-	-0-	2626	1	35278	2	N	2192	2176	0	6	8	456
							25	4	2411	9							
*06	36859	X	36859	-0-	-0-	-0-	2137	1	32901	2	N	1653	1583	0			526
							3	4	1818	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

01	36177	X	29741	-0-	-6436	-0-	1135	1	26956	2	N	1112	1099	0			686
							427	4	1223	9							
02	32676	X	21674	-0-	-11002	-0-	815	1	19115	2	N	782	670	0			798
							884	4	860	9							
03	36177	X	28700	-0-	-7477	-0-	1089	1	25486	2	N	1138	1270	0	1	8	665
							873	4	1252	9							
04	31230	X	25087	-0-	-6143	-0-	901	1	22685	2	N	994	1009	0			650
							408	4	1093	9							
05	31713	X	26624	-0-	-5089	-0-	1050	1	24028	2	N	1146	1179	0	4	8	613
							285	4	1261	9							
06	28770	X	23917	-0-	-4853	-0-	1010	1	21839	2	N	874	764	0			723
							107	4	961	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	1121	1	26619	2	N	1310	1266	0			565
							450	4	34	5							
02	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	790	1	18528	2	N	873	841	0			597
							552	4	523	5							
03	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	1022	1	23907	2	N	1295	1338	0	1	8	553
							1177	4	78	5							
04	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	952	1	23984	2	N	1221	1257	0	1	8	516
							565	4	1343	9							
05	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	1059	1	24235	2	N	1207	1156	0	5	8	562
							204	4	1328	9							
*06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	984	1	21284	2	N	1087	1082	0			567
							96	4	1196	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	182	1	2429	2	N	6	35	0			1073
							1052	4	7	9							
02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	510	1	6161	2	N	-0-	6	0			1067
							1114	4									
03	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	738	1	9709	2	N	365	323	0	1	8	1108
							3068	4	402	9							
04	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	2878	1	40654	2	N	3901	3874	0	5	8	1130
							1910	4	4291	9							
05	54557	X	54557	-0-	-0-	-0-	3508	1	46735	2	N	3920	4100	0	13	8	937
							2	4	4312	9							
*06	53911	X	53911	-0-	-0-	-0-	3039	1	46468	2	N	3871	3838	0	1	8	969
							146	4	4258	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43930	X	43930	-0-	-0-	-0-	2746	1	36688	2	N	3334	3384	0			226
							829	4	3667	9							
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	395	1	4784	2	N	260	250	0			236
							91	4	286	9							
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	410	1	5394	2	N	-0-	38	0			198
							27	4									
04	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	1439	1	20320	2	N	1875	1708	0	2	8	363
							757	4	2063	9							
05	63011	X	63011	-0-	-0-	-0-	4009	1	53270	2	N	5198	5325	0	13	8	223
							14	4	5718	9							
*06	59244	X	59244	-0-	-0-	-0-	3366	1	51343	2	N	4123	4107	0	1	8	238
							4535	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 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
01	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	931	1	26612	2	N	3226	3102	0			810
							168	4	162	5							
02	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	934	1	23695	2	N	2708	2776	0	1	8	741
							8	4	92	5							
03	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	837	1	25570	2	N	2776	2773	0	1	8	743
							32	4	169	5							
04	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	738	1	23602	2	N	2680	2676	0	3	8	744
							135	4	138	5							
05	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	726	1	23735	2	N	2569	2469	0	6	8	838
							199	4	255	5							
*06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	577	1	23535	2	N	2609	2712	0	1	8	734
							15	4	3	5							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 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
01	21018	X	19651	-0-	-1367	-0-	519	1	14948	2	N	1500	1474	0			504
							1437	4	1097	5							
02	19936	X	17688	-0-	-2248	-0-	559	1	13381	2	N	1243	1268	0			479
							533	4	1848	5							
03	22072	X	21877	-0-	-195	-0-	562	1	17290	2	N	1676	1634	0	1	8	520
							54	4	2127	5							
04	21360	X	20960	-0-	-400	-0-	513	1	16604	2	N	1473	1464	0			529
							9	4	2214	5							
05	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	533	1	17438	2	N	1550	1562	0	3	8	514
							8	4	3616	5							
06	21180	X	19725	-0-	-1455	-0-	398	1	16202	2	N	1428	1397	0			545
							2	4	1552	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 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
01	39742	X	36200	-0-	-3542	-0-	1083	1	30916	2	N	3600	3613	0			189
							241	4	3960	9							
02	35896	X	31418	-0-	-4478	-0-	1066	1	26854	2	N	3146	3255	0	1	8	79
							37	4	3461	9							
03	39556	X	34649	-0-	-4907	-0-	987	1	29898	2	N	3422	3331	0	1	8	169
							3764	9									
04	36900	X	31620	-0-	-5280	-0-	861	1	27356	2	N	3094	3192	0	3	8	68
							3403	9									
05	37014	X	32810	-0-	-4204	-0-	874	1	28435	2	N	3183	3042	0	6	8	203
							3501	9									
06	35040	X	30207	-0-	-4833	-0-	649	1	26282	2	N	2978	3042	0	1	8	138
							3276	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	1136	1	32006	2	N	4853	4852	0			1529
							114	4	5338	9							
02	35728	X	33326	-0-	-2402	-0-	1116	1	27633	2	N	4144	4207	0	1	8	1465
							19	4	4558	9							
03	39556	X	36546	-0-	-3010	-0-	1016	1	30734	2	N	4360	4323	0	2	8	1500
							4796	9									
04	38280	X	35647	-0-	-2633	-0-	957	1	30090	2	N	4182	4195	0	3	8	1484
							4600	9									
05	39556	X	35582	-0-	-3974	-0-	936	1	30094	2	N	4138	4115	0	8	8	1499
							4552	9									
06	37350	X	32942	-0-	-4408	-0-	698	1	27996	2	N	3862	3971	0	1	8	1389
							4248	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45446	X	34416	-0-	-11030	-0-	1281	1	30407	2	N	1955	1988	0			383
							577	4	2151	9							
02	38528	X	27561	-0-	-10967	-0-	1045	1	24360	2	N	1416	1421	0	1	8	377
							526	4	72	5							
03	39246	X	34150	-0-	-5096	-0-	1248	1	29207	2	N	1991	1928	0	1	8	439
							1424	4	81	5							
04	35370	X	31727	-0-	-3643	-0-	1122	1	28251	2	N	1768	1769	0	2	8	436
							409	4	1945	9							
05	35123	X	34794	-0-	-329	-0-	1357	1	31297	2	N	1852	1859	0	6	8	423
							103	4	2037	9							
*06	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	1411	1	30501	2	N	1787	1758	0			452
							34	4	1966	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42673	X	42673	-0-	-0-	-0-	1378	1	35661	2	N	5039	5058	0			688
							91	4	5543	9							
02	35000	X	25572	-0-	-9428	-0-	993	1	21374	2	N	2758	2803	0	1	8	642
							171	4	3034	9							
03	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	1145	1	33498	2	N	4469	4427	0	2	8	682
							233	4	4916	9							
04	38582	X	38582	-0-	-0-	-0-	1025	1	32656	2	N	3751	3796	0	3	8	634
							775	4	4126	9							
05	38750	X	6151	-0-	-32599	-0-	175	1	5672	2	N	255	414	0	1	8	474
							23	4	281	9							
06	37500	X	18197	-0-	-19303	-0-	375	1	15185	2	N	2382	2275	0			581
							17	4	2620	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30566	X	28693	-0-	-1873	-0-	843	1	24174	2	N	3225	3050	0			1461
							128	4	3548	9							
02	27076	X	24992	-0-	-2084	-0-	843	1	21250	2	N	2619	2607	0	1	8	1472
							18	4	2881	9							
03	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	839	1	25353	2	N	3011	3062	0	1	8	1420
							2	4	3312	9							
04	27720	X	26757	-0-	-963	-0-	727	1	22973	2	N	2679	2657	0	3	8	1439
							110	4	2947	9							
05	28706	X	21116	-0-	-7590	-0-	577	1	16811	2	N	1869	1878	0	3	8	1427
							229	4	1443	5							
*06	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	1210	1	23830	2	N	2929	2948	0	1	8	1407
							32	4	861	5							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 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
01	62062	X	55962	-0-	-6100	-0-	3509	1	46999	2	N	4387	4451	0			1521
							628	4	4826	9							
02	55216	X	50918	-0-	-4298	-0-	3418	1	41619	2	N	4049	4081	0	1	8	1488
							1427	4	4454	9							
03	74747	X	74747	-0-	-0-	-0-	4805	1	63328	2	N	5490	5456	0	2	8	1520
							575	4	6039	9							
04	59724	X	59724	-0-	-0-	-0-	3464	1	49028	2	N	4125	4090	0	3	8	1552
							2694	4	4538	9							
05	55955	X	55952	-0-	-3	-0-	3558	1	47691	2	N	4176	4141	0	12	8	1575
							109	4	4594	9							
06	66900	X	51987	-0-	-14913	-0-	2937	1	44931	2	N	3686	3725	0	1	8	1535
							64	4	4055	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 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
01	35805	X	32441	-0-	-3364	-0-	949	1	27096	2	N	3714	3731	0			972
							311	4	4085	9							
02	31444	X	29023	-0-	-2421	-0-	969	1	24345	2	N	3274	3274	0	1	8	971
							108	4	3601	9							
03	34317	X	25649	-0-	-8668	-0-	692	1	20927	2	N	2770	2703	0	1	8	1037
							983	4	3047	9							
04	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	866	1	27252	2	N	3455	3468	0	2	8	1022
							450	4	3801	9							
05	32457	X	31738	-0-	-719	-0-	839	1	26999	2	N	3393	3357	0	5	8	1053
							168	4	3732	9							
06	31410	X	30232	-0-	-1178	-0-	651	1	26144	2	N	3121	3114	0			1060
							4	4	3433	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	23844	-0-	-10659	-0-	700	1	20327	2	N	2000	1807	0			587
							617	4	2200	9							
02	30520	X	28910	-0-	-1610	-0-	976	1	24921	2	N	2600	2697	0	1	8	489
							153	4	2860	9							
03	33046	X	30941	-0-	-2105	-0-	875	1	26895	2	N	2858	2844	0	1	8	502
							27	4	3144	9							
04	30900	X	29241	-0-	-1659	-0-	783	1	25207	2	N	2838	2793	0	2	8	545
							129	4	3122	9							
05	31000	X	29084	-0-	-1916	-0-	767	1	25255	2	N	2597	2625	0	6	8	511
							205	4	2857	9							
06	30990	X	27724	-0-	-3266	-0-	596	1	24489	2	N	2396	2303	0			604
							3	4	2636	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 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
01	28520	X	605	-0-	-27915	-0-	13	4	592	5	N	-0-	31	0			392
02	25760	X	-0-	-0-	-25760	-0-					N	-0-	32	0			360
03	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-	23	0			337
04	27300	X	1067	-0-	-26233	-0-	1	1	1066	5	N	-0-					337
05	16027	X	2566	-0-	-13461	-0-	2565	5	1	9	N	1	1	8			337
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					337

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

01	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	1455	1	34602	2	N	1846	1792	0			178
							247	4	2031	9							
02	31983	X	31983	-0-	-0-	-0-	1247	1	29076	2	N	1429	1444	0	1	8	162
							88	4	1572	9							
03	37266	X	37266	-0-	-0-	-0-	1442	1	33615	2	N	1895	1854	0	1	8	202
							124	4	2085	9							
04	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	1135	1	28558	2	N	1409	1160	0	3	8	448
							252	4	1550	9							
05	36175	X	36175	-0-	-0-	-0-	1436	1	32849	2	N	1702	1785	0	7	8	358
							18	4	1872	9							
*06	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	1428	1	30873	2	N	1607	1608	0			357
							86	4	1768	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

01	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	1813	1	24519	2	N	1379	1384	0			630
							678	4	1517	9							
02	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	1984	1	24315	2	N	1394	1409	0			615
							26	4	1533	9							
03	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	2187	1	29089	2	N	1423	1415	0	1	8	622
							64	4	1565	9							
04	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	1902	1	27174	2	N	1151	1163	0			610
							2621	4	1266	9							
05	29109	X	27567	-0-	-1542	-0-	1791	1	24085	2	N	1479	1397	0	5	8	687
							64	4	1627	9							
06	31830	X	24703	-0-	-7127	-0-	1421	1	21875	2	N	1279	1233	0			733
							1407	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

01	35774	X	32002	-0-	-3772	-0-	939	1	27083	2	N	3609	3614	0			505
							10	4	3970	9							
02	31164	X	28937	-0-	-2227	-0-	960	1	24456	2	N	3134	3151	0	1	8	487
							74	4	3447	9							
03	34131	X	30988	-0-	-3143	-0-	862	1	26427	2	N	3361	3360	0	1	8	487
							2	4	3697	9							
04	33030	X	29532	-0-	-3498	-0-	785	1	25189	2	N	3205	3165	0	3	8	524
							32	4	3526	9							
05	32798	X	29592	-0-	-3206	-0-	770	1	25254	2	N	3180	3177	0	6	8	521
							70	4	3498	9							
06	30990	X	27918	-0-	-3072	-0-	588	1	24070	2	N	2964	2928	0	1	8	556
							3260	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47616	X	30027	-0-	-17589	-0-	1956	1	26447	2	N	1176	1129	0			1108
							330	4	1294	9							
02	40544	X	5025	-0-	-35519	-0-	347	1	4266	2	N	87	135	0			1060
							316	4	96	9							
03	34906	X	-0-	-0-	-34906	-0-					N	1	18	0			1043
04	30660	X	26844	-0-	-3816	-0-	1568	1	22449	2	N	1172	1067	0	3	8	1145
							1538	4	1289	9							
05	30039	X	29757	-0-	-282	-0-	1965	1	26459	2	N	1180	1214	0	5	8	1106
							35	4	1298	9							
06	29070	X	25258	-0-	-3812	-0-	1483	1	22860	2	N	826	761	0			1171
							6	4	909	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 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
01	47182	X	17877	-0-	-29305	-0-	1016	1	13844	2	N	1007	932	0			562
							1633	4	276	5							
02	28672	X	23215	-0-	-5457	-0-	1554	1	19211	2	N	1462	1480	0	1	8	543
							16	4	826	5							
03	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	2156	1	28775	2	N	1520	1582	0	1	8	480
							283	5	1672	9							
04	26681	X	26681	-0-	-0-	-0-	1632	1	23370	2	N	1372	1340	0	3	8	509
							170	5	1509	9							
05	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	2028	1	27326	2	N	1281	1344	0	8	8	438
							1409	9									
06	31830	X	28311	-0-	-3519	-0-	1651	1	25459	2	N	1090	1050	0	1	8	477
							2	4	1199	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 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
01	10571	X	462	-0-	-10109	-0-	32	1	429	2	N	-0-					740
							1	4									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					740
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					740
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					740
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	3	1	8			742
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					742

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	53	-0-	-9247	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1078
							11	4									
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					1078
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					1078
04	12990	X	1781	-0-	-11209	-0-	117	1	1652	2	N	11					1089
							12	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	206	1	2750	2	N	1	1	8			1089
							1	9									
06	60	X	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					1089

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 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
01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	3597	1	48486	2	N	3962	4035	0			722
							345	4	4358	9							
02	56756	X	52363	-0-	-4393	-0-	3608	1	43911	2	N	4122	4128	0	1	8	715
							310	4	4534	9							
03	62837	X	53287	-0-	-9550	-0-	3372	1	44611	2	N	4625	4569	0	1	8	770
							216	4	5088	9							
04	60810	X	36400	-0-	-24410	-0-	2071	1	29542	2	N	3591	3590	0	3	8	768
							837	4	3950	9							
05	56792	X	47121	-0-	-9671	-0-	3014	1	40336	2	N	3428	3477	0	7	8	712
							3771	9									
06	56100	X	46463	-0-	-9637	-0-	2642	1	40545	2	N	2954	2842	0	1	8	823
							27	4	3249	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42682	X	42682	-0-	-0-	-0-	1255	1	36070	2	N	4819	4891	0			1423
							56	4	5301	9							
02	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	1244	1	31397	2	N	4168	4103	0	1	8	1487
							177	4	4585	9							
03	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	1136	1	34634	2	N	4328	4343	0	1	8	1471
							62	4	4761	9							
04	45180	X	39933	-0-	-5247	-0-	1075	1	34240	2	N	4138	4144	0	3	8	1462
							66	4	4552	9							
05	46686	X	40605	-0-	-6081	-0-	1069	1	34852	2	N	4199	4146	0	8	8	1507
							65	4	4619	9							
06	41310	X	38064	-0-	-3246	-0-	814	1	33088	2	N	3778	3908	0	1	8	1376
							6	4	4156	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 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
01	24942	X	24942	-0-	-0-	-0-	1465	1	19608	2	N	1773	1738	0			553
							439	4	1480	5							
02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1068	1	12946	2	N	1211	1204	0	1	8	559
							54	4	3076	5							
03	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	1577	1	20754	2	N	1982	2004	0	1	8	536
							93	4	2280	5							
04	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	1662	1	23460	2	N	2297	2228	0	3	8	602
							217	4	988	5							
05	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	1630	1	21690	2	N	2132	2074	0	6	8	654
							26	4	2922	5							
*06	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	1503	1	23001	2	N	1944	1908	0			690
							6	4	454	5							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79887	X	69888	-0-	-9999	-0-	2214	1	65879	2	N	1387	1331	0			1041
							269	4	1526	9							
02	70700	X	59369	-0-	-11331	-0-	2151	1	55962	2	N	1128	1149	0	1	8	1019
							15	4	1241	9							
03	66070	X	66070	-0-	-0-	-0-	2074	1	62653	2	N	1220	1203	0	1	8	1035
							1	4	1342	9							
04	67650	X	64776	-0-	-2874	-0-	1873	1	61475	2	N	1148	1165	0	3	8	1015
							165	4	1263	9							
05	69905	X	65329	-0-	-4576	-0-	1846	1	61881	2	N	1229	1250	0	6	8	988
							250	4	1352	9							
06	67650	X	62542	-0-	-5108	-0-	1429	1	59831	2	N	1164	1151	0			1001
							2	4	1280	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	35216	-0-	-11315	-0-	1041	1	30004	2	N	3788	3857	0			680
							4	4	4167	9							
02	40628	X	31578	-0-	-9050	-0-	1062	1	26707	2	N	3365	3356	0	1	8	688
							107	4	3702	9							
03	43276	X	32897	-0-	-10379	-0-	927	1	28243	2	N	3386	3441	0	1	8	632
							2	4	3725	9							
04	34080	X	28327	-0-	-5753	-0-	749	1	23837	2	N	3172	3153	0	1	8	650
							252	4	3489	9							
05	35216	X	33540	-0-	-1676	-0-	881	1	28688	2	N	3481	3429	0	5	8	697
							142	4	3829	9							
06	34080	X	33046	-0-	-1034	-0-	703	1	28457	2	N	3510	3548	0			659
							25	4	3861	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33976	X	30702	-0-	-3274	-0-	922	1	26311	2	N	3152	3099	0			2551
							2	4	3467	9							
02	32312	X	27250	-0-	-5062	-0-	929	1	23314	2	N	2725	2785	0	1	8	2490
							9	4	2998	9							
03	35774	X	29663	-0-	-6111	-0-	844	1	25468	2	N	3041	2939	0	1	8	2591
							6	4	3345	9							
04	34620	X	28315	-0-	-6305	-0-	775	1	24427	2	N	2812	2860	0	2	8	2541
							20	4	3093	9							
05	31744	X	18952	-0-	-12792	-0-	504	1	16251	2	N	1809	1712	0	2	8	2636
							207	4	1990	9							
*06	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	776	1	31281	2	N	3547	3573	0	1	8	2609
							1116	4	3902	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 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
01	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	677	1	19510	2	N	2023	2017	0			1121
							132	4	7	5							
02	23688	X	19879	-0-	-3809	-0-	654	1	16830	2	N	1598	1732	0	1	8	986
							637	4	1758	9							
03	25916	X	22241	-0-	-3675	-0-	622	1	19262	2	N	1803	1850	0	1	8	938
							374	4	1983	9							
04	25080	X	22642	-0-	-2438	-0-	610	1	19748	2	N	1990	1960	0	3	8	965
							82	4	13	5							
05	22537	X	22217	-0-	-320	-0-	585	1	19187	2	N	1868	1830	0	6	8	997
							126	4	264	5							
*06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	496	1	20284	2	N	1782	1829	0	1	8	949
							24	4	1960	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65317	X	62142	-0-	-3175	-0-	3841	1	51613	2	N	4596	4630	0			785
							1632	4	5056	9							
02	58744	X	57544	-0-	-1200	-0-	3985	1	48544	2	N	4292	4268	0	1	8	808
							294	4	4721	9							
03	63984	X	62479	-0-	-1505	-0-	3969	1	52539	2	N	4591	4555	0	2	8	842
							921	4	5050	9							
04	60690	X	59306	-0-	-1384	-0-	3520	1	49911	2	N	4381	4426	0	3	8	794
							1056	4	4819	9							
05	62527	X	61666	-0-	-861	-0-	3940	1	52746	2	N	4506	4507	0	10	8	783
							23	4	4957	9							
06	61650	X	60345	-0-	-1305	-0-	3398	1	52099	2	N	4397	4344	0	1	8	835
							11	4	4837	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	31027	-0-	-4592	-0-	945	1	27167	2	N	2648	2694	0			1256
							2	4	2913	9							
02	31052	X	27600	-0-	-3452	-0-	948	1	24087	2	N	2327	2249	0	1	8	1333
							5	4	2560	9							
03	33821	X	30163	-0-	-3658	-0-	866	1	26509	2	N	2534	2520	0	1	8	1346
							1	4	2787	9							
04	31500	X	29302	-0-	-2198	-0-	807	1	25799	2	N	2417	2461	0	2	8	1300
							37	4	2659	9							
05	31434	X	31206	-0-	-228	-0-	841	1	27500	2	N	2557	2523	0	6	8	1328
							52	4	2813	9							
06	30030	X	29220	-0-	-810	-0-	636	1	25970	2	N	2375	2371	0			1332
							1	4	2613	9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	30391	-0-	-4391	-0-	918	1	26320	2	N	2866	2831	0			1652
							3153	9									
02	30520	X	19873	-0-	-10647	-0-	653	1	16441	2	N	2501	2550	0	1	8	1602
							28	4	2751	9							
03	33790	X	15650	-0-	-18140	-0-	405	1	12278	2	N	2689	2753	0	1	8	1537
							9	4	2958	9							
04	32190	X	24858	-0-	-7332	-0-	675	1	21389	2	N	2484	2473	0	1	8	1547
							62	4	2732	9							
05	31744	X	30182	-0-	-1562	-0-	815	1	26408	2	N	2588	2578	0	5	8	1552
							112	4	2847	9							
06	29400	X	28620	-0-	-780	-0-	626	1	25340	2	N	2413	2399	0			1566
							2654	9									

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51181	X	49825	-0-	-1356	-0-	1501	1	43819	2	N	3410	3366	0			1018
							754	4	3751	9							
02	46228	X	40297	-0-	-5931	-0-	1394	1	35675	2	N	2192	2229	0	1	8	980
							771	4	46	5							
03	51181	X	45530	-0-	-5651	-0-	1331	1	40855	2	N	2602	2587	0	2	8	993
							482	4	2862	9							
04	48210	X	42994	-0-	-5216	-0-	1194	1	38720	2	N	2508	2526	0	3	8	972
							321	4	2759	9							
05	49817	X	42792	-0-	-7025	-0-	1165	1	38591	2	N	2526	2527	0	8	8	963
							257	4	2779	9							
06	48210	X	41825	-0-	-6385	-0-	922	1	38258	2	N	2315	2360	0	1	8	917
							98	4	2547	9							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53537	X	36933	-0-	-16604	-0-	1109	1	32086	2	N	3247	3204	0			1035
							166	4	3572	9							
02	48356	X	29662	-0-	-18694	-0-	995	1	25259	2	N	1864	1861	0	1	8	1037
							118	4	1240	5							
03	52788	X	52788	-0-	-0-	-0-	1557	1	47435	2	N	3429	3446	0	1	8	1019
							17	4	7	5							
04	38760	X	37778	-0-	-982	-0-	1051	1	33413	2	N	2922	3020	0	3	8	918
							100	4	3214	9							
05	37820	X	34864	-0-	-2956	-0-	931	1	30485	2	N	2979	2914	0	6	8	977
							171	4	3277	9							
06	51090	X	33035	-0-	-18055	-0-	719	1	29406	2	N	2600	2760	0	1	8	816
							50	4	2860	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98301	X	80683	-0-	-17618	-0-	2531	1	75429	2	N	1235	1280	0			445
							1364	4	1359	9							
02	85204	X	73635	-0-	-11569	-0-	2640	1	69461	2	N	1104	1040	0	1	8	508
							320	4	1214	9							
03	90861	X	84066	-0-	-6795	-0-	2360	1	74598	2	N	1164	1194	0	1	8	477
							5828	4	1280	9							
04	85950	X	78110	-0-	-7840	-0-	2036	1	67179	2	N	1013	1007	0	3	8	480
							7781	4	1114	9							
05	83886	X	71045	-0-	-12841	-0-	1945	1	65034	2	N	1089	1020	0	7	8	542
							2868	4	1198	9							
06	81360	X	74144	-0-	-7216	-0-	1667	1	70799	2	N	1198	1239	0	1	8	500
							360	4	1318	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59272	X	54131	-0-	-5141	-0-	1658	1	48166	2	N	3653	3634	0			899
							289	4	4018	9							
02	52416	X	48804	-0-	-3612	-0-	1671	1	42895	2	N	3299	2155	0	1	8	2042
							609	4	3629	9							
03	57350	X	55405	-0-	-1945	-0-	1619	1	49559	2	N	3604	3616	0	1	8	2029
							263	4	3964	9							
04	54880	X	54880	-0-	-0-	-0-	1524	1	49204	2	N	3455	3407	0	3	8	2074
							351	4	3801	9							
05	54498	X	52433	-0-	-2065	-0-	1433	1	47233	2	N	3239	3295	0	7	8	2011
							204	4	3563	9							
06	53610	X	51701	-0-	-1909	-0-	1142	1	47043	2	N	3155	3087	0	1	8	2078
							45	4	3471	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 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
01	32333	X	26723	-0-	-5610	-0-	756	1	21537	2	N	2624	2538	0			282
							1544	4	2886	9							
02	28896	X	22412	-0-	-6484	-0-	738	1	18501	2	N	2600	2632	0	1	8	249
							313	4	2860	9							
03	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	886	1	26744	2	N	3341	3313	0	1	8	276
							402	4	3675	9							
04	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	798	1	25198	2	N	2941	2966	0	3	8	248
							641	4	3235	9							
05	30473	X	22833	-0-	-7640	-0-	600	1	19368	2	N	2078	1984	0	5	8	337
							579	4	2286	9							
06	30690	X	28863	-0-	-1827	-0-	608	1	24493	2	N	3046	3057	0	1	8	325
							411	4	3351	9							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96472	X	83775	-0-	-12697	-0-	3141	1	74220	2	N	4972	5014	0			2883
							945	4	5469	9							
02	84252	X	26210	-0-	-58042	-0-	994	1	23078	2	N	1519	1622	0			2780
							467	4	1671	9							
03	91698	X	-0-	-0-	-91698	-0-					N	-0-					2780
04	84840	X	27729	-0-	-57111	-0-	882	1	22478	2	N	1494	1327	0			2947
							2726	4	1643	9							
05	87017	X	68758	-0-	-18259	-0-	2662	1	60900	2	N	4668	4758	0	12	8	2845
							61	4	5135	9							
06	81060	X	56635	-0-	-24425	-0-	2310	1	49939	2	N	3935	3846	0	1	8	2933
							57	4	4329	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 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
01	38626	X	35389	-0-	-3237	-0-	1057	1	30345	2	N	3492	3513	0			2749
							146	4	3841	9							
02	34384	X	31662	-0-	-2722	-0-	1082	1	27410	2	N	2862	2960	0	1	8	2650
							22	4	3148	9							
03	37355	X	34720	-0-	-2635	-0-	992	1	30264	2	N	3148	3120	0	1	8	2677
							1	4	3463	9							
04	35850	X	33602	-0-	-2248	-0-	920	1	29412	2	N	2972	3015	0	3	8	2631
							1	4	3269	9							
05	35464	X	34125	-0-	-1339	-0-	921	1	29844	2	N	3036	2974	0	7	8	2686
							20	4	3340	9							
06	34260	X	32094	-0-	-2166	-0-	699	1	28286	2	N	2822	2915	0	1	8	2592
							5	4	3104	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 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
01	39060	X	33156	-0-	-5904	-0-	881	1	24982	2	N	4061	4068	0			2511
							2025	4	801	5							
02	34608	X	31347	-0-	-3261	-0-	1021	1	25493	2	N	3795	3818	0	1	8	2487
							270	4	388	5							
03	37603	X	36589	-0-	-1014	-0-	1007	1	30206	2	N	4697	4565	0	1	8	2618
							209	4	5167	9							
04	34830	X	34213	-0-	-617	-0-	909	1	28664	2	N	4047	4018	0	3	8	2644
							188	4	4452	9							
05	34751	X	34278	-0-	-473	-0-	894	1	28700	2	N	4024	4066	0	8	8	2594
							258	4	4426	9							
06	35400	X	32092	-0-	-3308	-0-	680	1	27238	2	N	3734	3723	0	1	8	2604
							67	4	4107	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48608	X	38995	-0-	-9613	-0-	1135	1	32380	2	N	4828	4824	0			771
							169	4	5311	9							
02	43904	X	35603	-0-	-8301	-0-	1185	1	29528	2	N	4370	4370	0	1	8	770
							83	4	4807	9							
03	47213	X	38221	-0-	-8992	-0-	1052	1	31793	2	N	4858	4629	0	1	8	998
							32	4	5344	9							
04	40500	X	35018	-0-	-5482	-0-	922	1	29290	2	N	4183	4216	0	3	8	962
							205	4	4601	9							
05	41106	X	36105	-0-	-5001	-0-	938	1	30242	2	N	4259	4259	0	7	8	955
							240	4	4685	9							
06	38160	X	34082	-0-	-4078	-0-	715	1	29014	2	N	3909	3924	0	1	8	939
							53	4	4300	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37231	X	32315	-0-	-4916	-0-	976	1	27866	2	N	3054	3128	0			338
							114	4	3359	9							
02	33012	X	28735	-0-	-4277	-0-	981	1	24752	2	N	2719	2728	0	1	8	328
							11	4	2991	9							
03	34720	X	31371	-0-	-3349	-0-	889	1	27182	2	N	2980	2892	0	1	8	415
							22	4	3278	9							
04	33600	X	29878	-0-	-3722	-0-	815	1	26036	2	N	2717	2707	0	3	8	422
							38	4	2989	9							
05	32302	X	30502	-0-	-1800	-0-	814	1	26598	2	N	2752	2756	0	7	8	411
							63	4	3027	9							
06	31260	X	28110	-0-	-3150	-0-	605	1	24745	2	N	2454	2512	0	1	8	352
							61	4	2699	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111445	X	93247	-0-	-18198	-0-	3725	1	88016	2	N	428	347	0			719
							1035	4	471	9							
02	97720	X	79598	-0-	-18122	-0-	3202	1	74301	2	N	351	332	0	1	8	737
							1709	4	386	9							
03	104067	X	93977	-0-	-10090	-0-	3799	1	88700	2	N	399	462	0	2	8	672
							1039	4	439	9							
04	95820	X	88617	-0-	-7203	-0-	3296	1	84025	2	N	398	335	0	3	8	732
							858	4	438	9							
05	96689	X	88835	-0-	-7854	-0-	3692	1	84455	2	N	460	434	0	8	8	750
							182	4	506	9							
06	90960	X	82626	-0-	-8334	-0-	3628	1	78435	2	N	367	369	0	1	8	747
							159	4	404	9							

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 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
01	56879	X	56879	-0-	-0-	-0-	2111	1	49983	2	N	4107	4058	0			3186
							267	4	4518	9							
02	50484	X	50484	-0-	-0-	-0-	1757	1	41239	2	N	3524	3661	0	1	8	3048
							3612	4	3876	9							
03	55335	X	55335	-0-	-0-	-0-	1889	1	44118	2	N	3765	3668	0	1	8	3144
							5186	4	4142	9							
04	55064	X	55064	-0-	-0-	-0-	1932	1	48586	2	N	3673	3676	0	3	8	3138
							506	4	4040	9							
05	57491	X	57491	-0-	-0-	-0-	2224	1	50789	2	N	3861	3841	0	8	8	3150
							231	4	4247	9							
06	55050	X	47528	-0-	-7522	-0-	1923	1	41565	2	N	3418	3439	0	1	8	3128
							280	4	3760	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34658	X	31190	-0-	-3468	-0-	909	1	190	4	N	3955	3983	0			8
							25740	5	4351	9							
02	30520	X	28004	-0-	-2516	-0-	928	1	23052	2	N	3517	3524	0	1	8	-0-
							155	4	3869	9							
03	33294	X	30508	-0-	-2786	-0-	847	1	25310	2	N	3882	3844	0	1	8	37
							81	4	4270	9							
04	31680	X	28516	-0-	-3164	-0-	759	1	23712	2	N	3568	3602	0	3	8	-0-
							120	4	3925	9							
05	31558	X	30934	-0-	-624	-0-	795	1	25751	2	N	3857	3808	0	7	8	42
							145	4	4243	9							
*06	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	661	1	26741	2	N	3715	3756	0	1	8	-0-
							39	4	4087	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36952	X	33463	-0-	-3489	-0-	981	1	27999	2	N	4061	4083	0			483
							16	4	4467	9							
02	32900	X	29829	-0-	-3071	-0-	982	1	24743	2	N	3597	3532	0	1	8	547
							147	4	3957	9							
03	36425	X	32989	-0-	-3436	-0-	913	1	27752	2	N	3854	3847	0	1	8	553
							85	4	4239	9							
04	33720	X	32102	-0-	-1618	-0-	852	1	27097	2	N	3647	3702	0	3	8	495
							141	4	4012	9							
05	33635	X	19308	-0-	-14327	-0-	500	1	16253	2	N	2167	2186	0	5	8	471
							171	4	2384	9							
06	32370	X	29984	-0-	-2386	-0-	626	1	25141	2	N	3626	3659	0	1	8	437
							228	4	3989	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108934	X	85352	-0-	-23582	-0-	5488	1	74054	2	N	5195	5178	0			313
							95	4	5715	9							
02	98392	X	75089	-0-	-23303	-0-	5258	1	64257	2	N	4458	4311	0	1	8	459
							670	4	4904	9							
03	101246	X	78889	-0-	-22357	-0-	5167	1	68522	2	N	4589	4344	0	1	8	703
							152	4	5048	9							
04	92340	X	72842	-0-	-19498	-0-	4574	1	65143	2	N	2786	2744	0	3	8	742
							60	4	3065	9							
05	89621	X	70410	-0-	-19211	-0-	4600	1	61692	2	N	3679	3616	0	7	8	798
							71	4	4047	9							
06	82590	X	64002	-0-	-18588	-0-	3701	1	56728	2	N	3248	3176	0	1	8	869
							3573	9									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96069	X	73684	-0-	-22385	-0-	4557	1	61025	2	N	6065	6040	0			886
							1430	4	6672	9							
02	86772	X	70408	-0-	-16364	-0-	4848	1	59050	2	N	5669	5724	0	1	8	830
							274	4	6236	9							
03	91233	X	74308	-0-	-16925	-0-	4780	1	63050	2	N	5705	5762	0	2	8	771
							202	4	6276	9							
04	83280	X	70011	-0-	-13269	-0-	4173	1	58887	2	N	6295	6192	0	3	8	871
							26	4	6925	9							
05	80817	X	64799	-0-	-16018	-0-	4168	1	55604	2	N	4570	4994	0	10	8	437
							5027	9									
06	75450	X	61360	-0-	-14090	-0-	3482	1	53147	2	N	4301	4287	0	1	8	450
							4731	9									

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129688	X	129688	-0-	-0-	-0-	8369	1	112254	2	N	7793	7896	0			1424
							493	4	8572	9							
02	112145	X	112145	-0-	-0-	-0-	7919	1	96593	2	N	6369	6333	0	3	8	1457
							627	4	7006	9							
03	125713	X	125713	-0-	-0-	-0-	8204	1	108848	2	N	6944	6937	0	5	8	1459
							1023	4	7638	9							
04	114954	X	114954	-0-	-0-	-0-	6918	1	98332	2	N	6275	6150	0	8	8	1576
							2801	4	6903	9							
05	107828	X	107828	-0-	-0-	-0-	7043	1	94338	2	N	5781	5799	0	22	8	1536
							88	4	6359	9							
*06	103409	X	103409	-0-	-0-	-0-	5973	1	91533	2	N	5345	5355	0	2	8	1524
							23	4	5880	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167774	X	167774	-0-	-0-	-0-	6543	1	154892	2	N	3993	3943	0			205
							1947	4	4392	9							
02	166704	X	166704	-0-	-0-	-0-	6470	1	151869	2	N	3423	3396	0	2	8	230
							4600	4	3765	9							
03	170396	X	170396	-0-	-0-	-0-	5972	1	139493	2	N	3023	3099	0	3	8	151
							21606	4	3325	9							
04	167810	X	167810	-0-	-0-	-0-	6213	1	156277	2	N	2735	2634	0	5	8	247
							2311	4	3009	9							
05	166299	X	166299	-0-	-0-	-0-	6853	1	156489	2	N	2291	2305	0	13	8	220
							437	4	2520	9							
*06	159914	X	159914	-0-	-0-	-0-	6947	1	150152	2	N	1917	1981	0	1	8	155
							706	4	2109	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

01	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	1580	1	29257	2	Y	2629	2664	0			57
							7	4	2892	9							
02	66398	X	66398	-0-	-0-	-0-	2853	1	60381	2	Y	2874	2868	0			63
							3	4	3161	9							
03	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	1875	1	42712	2	Y	2691	2692	0			62
							2	4	2960	9							
04	44097	X	44097	-0-	-0-	-0-	1979	1	39861	2	Y	2039	2038	0	12	8	51
							14	4	2243	9							
05	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2383	1	47627	2	Y	2956	2938	0			69
							3	4	308	5							
*06	60348	X	60348	-0-	-0-	-0-	2865	1	54277	2	Y	2910	2870	0	49	8	60
							5	4	3201	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129904	X	129904	-0-	-0-	-0-	6409	1	118769	2	Y	4271	4261	0			93
							28	4	4698	9							
02	54633	X	54633	-0-	-0-	-0-	2306	1	48911	2	Y	3104	3129	0			68
							2	4	3414	9							
03	86202	X	86202	-0-	-0-	-0-	3444	1	78583	2	Y	3793	3774	0			87
							3	4	4172	9							
04	60843	X	60843	-0-	-0-	-0-	2706	1	54535	2	Y	3258	3243	0	20	8	82
							18	4	3584	9							
05	84274	X	84274	-0-	-0-	-0-	3829	1	76552	2	Y	3045	3056	0			71
							4	4	539	5							
*06	59356	X	59356	-0-	-0-	-0-	2815	1	53270	2	Y	2972	2932	0	50	8	61
							2	4	3269	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45679	X	45679	-0-	-0-	-0-	2180	1	40413	2	Y	2796	2796	0			61
							10	4	3076	9							
02	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	1204	1	25508	2	Y	2192	2205	0			48
							1	4	2411	9							
03	47559	X	47559	-0-	-0-	-0-	1883	1	42913	2	Y	2511	2501	0			58
							1	4	2762	9							
04	43299	X	43299	-0-	-0-	-0-	1918	1	38621	2	Y	2497	2492	0			63
							13	4	2747	9							
05	49898	X	49898	-0-	-0-	-0-	2263	1	45197	2	Y	2214	2226	0			51
							3	4	2435	9							
*06	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	2146	1	40635	2	Y	2415	2383	0	33	8	50
							2657	9									

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70387	X	70387	-0-	-0-	-0-	3484	1	64576	2	Y	2101	2095	0			46
							16	4	2311	9							
02	71327	X	71327	-0-	-0-	-0-	3140	1	66476	2	Y	1554	1566	0			34
							2	4	1709	9							
03	66725	X	66725	-0-	-0-	-0-	2719	1	62019	2	Y	1805	1798	0			41
							1	4	1986	9							
04	99721	X	99721	-0-	-0-	-0-	4633	1	93323	2	Y	1576	1577	0			40
							31	4	1734	9							
05	60944	X	60944	-0-	-0-	-0-	2817	1	56307	2	Y	1650	1652	0			38
							5	4	1815	9							
*06	48236	X	48236	-0-	-0-	-0-	2330	1	44123	2	Y	1619	1601	0	22	8	34
							2	4	1781	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182409	X	182409	-0-	-0-	-0-	6363 75	1 4	164157 11814	2 9	N	10740	10769	0			102
02	156072	X	156072	-0-	-0-	-0-	5274 32	1 4	141193 9573	2 9	N	8703	8715	0			90
03	183352	X	183352	-0-	-0-	-0-	6403 26	1 4	166243 10680	2 9	N	9709	9696	0			103
04	158553	X	158553	-0-	-0-	-0-	5637 20	1 4	143472 9424	2 9	N	8567	8515	0			155
*05	144086	X	144086	-0-	-0-	-0-	5126 18	1 4	129963 8979	2 9	N	8163	8195	0			123
*06	169515	X	169515	-0-	-0-	-0-	6188 26	1 4	151573 11728	2 9	N	10662	10537	0	67	8	181

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 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
01	88424	X	88424	-0-	-0-	-0-	4345 19	1 4	80529 3531	2 9	Y	3210	3205	0			70
02	105413	X	105413	-0-	-0-	-0-	4623 4	1 4	97946 2840	2 9	Y	2582	2595	0			57
03	89710	X	89710	-0-	-0-	-0-	3629 2	1 4	82754 3325	2 9	Y	3023	3011	0			69
04	81219	X	81219	-0-	-0-	-0-	3632 25	1 4	73174 4388	2 9	Y	3989	3934	0	24	8	100
05	56862	X	56862	-0-	-0-	-0-	2403 4	1 4	48003 6452	2 9	Y	5865	5829	0			136
*06	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	981 1541	1 9	18563	2	Y	1401	1484	0	24	8	29

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

01	76096	X	76096	-0-	-0-	-0-	3629	1	67220	2	Y	4756	4768	0			103
							15	4	5232	9							
02	60960	X	60960	-0-	-0-	-0-	2527	1	53541	2	Y	4445	4450	0			98
							2	4	4890	9							
03	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	1573	1	35830	2	Y	3790	3801	0			87
							2	4	4169	9							
04	67942	X	67942	-0-	-0-	-0-	2934	1	59126	2	Y	5329	5250	0	32	8	134
							20	4	5862	9							
05	63755	X	63755	-0-	-0-	-0-	2831	1	56640	2	Y	3892	3936	0			90
							3	4	4281	9							
*06	62676	X	62676	-0-	-0-	-0-	2930	1	55483	2	Y	3875	3820	0	65	8	80
							4263	9									

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

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
01	210268	X	210268	-0-	-0-	-0-	7477	1	192879	2	N	8925	8953	0			85
							94	4	9818	9							
02	184201	X	184201	-0-	-0-	-0-	6344	1	169834	2	N	7258	7268	0			75
							39	4	7984	9							
03	172107	X	172107	-0-	-0-	-0-	6079	1	157721	2	N	7530	7525	0			80
							24	4	8283	9							
04	182037	X	182037	-0-	-0-	-0-	6584	1	167602	2	N	7115	7066	0			129
							24	4	7827	9							
*05	167450	X	167450	-0-	-0-	-0-	6060	1	153734	2	N	6940	6965	0			104
							22	4	7634	9							
*06	163831	X	163831	-0-	-0-	-0-	6255	1	153145	2	N	4006	4017	0	25	8	68
							24	4	4407	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

01	69533	X	64559	-0-	-4974	-0-	1511	1	55634	2	N	6740	6604	0			600
							7414	9									
02	62804	X	52114	-0-	-10690	-0-	1365	1	44778	2	N	5428	5600	0			428
							5971	9									
03	69533	X	65908	-0-	-3625	-0-	1511	1	57057	2	N	6673	6637	0			464
							7340	9									
04	63780	X	60708	-0-	-3072	-0-	1511	1	52585	2	N	6011	5766	0			709
							6612	9									
05	65906	X	64343	-0-	-1563	-0-	1511	1	56100	2	N	6120	6258	0			571
							6732	9									
06	63780	X	60082	-0-	-3698	-0-	1511	1	52254	2	N	5743	5913	0			401
							6317	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

01	72208	X	72208	-0-	-0-	-0-	2081	1	54582	2	Y	14109	14115	0			75
							25	4	15520	9							
02	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-	1312	1	35659	2	Y	13243	13229	0			89
							9	4	14567	9							
03	43648	X	28941	-0-	-14707	-0-	813	1	21347	2	Y	6161	6155	0			95
							4	4	6777	9							
04	42240	X	23753	-0-	-18487	-0-	712	1	18431	2	Y	4189	4220	0			64
							2	4	4608	9							
*05	43648	X	23837	-0-	-19811	-0-	726	1	18727	2	Y	3984	3988	0			60
							2	4	4382	9							
06	42240	X	22706	-0-	-19534	-0-	733	1	18150	2	Y	3474	3485	0			49
							2	4	3821	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

01	44950 X	24366	-0-	-20584	-0-	810	1	21227	2	Y	2107	2125	0			11
						11	4	2318	9							
02	40600 X	21675	-0-	-18925	-0-	706	1	19156	2	Y	1645	1645	0			11
						3	4	1810	9							
03	43369 X	23700	-0-	-19669	-0-	805	1	21203	2	Y	1536	1523	0			24
						2	4	1690	9							
04	23670 X	22389	-0-	-1281	-0-	786	1	20323	2	Y	1162	1168	0			18
						2	4	1278	9							
*05	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	984	1	25361	2	Y	1259	1258	0			19
						4	4	1385	9							
*06	44212 X	44212	-0-	-0-	-0-	1662	1	41242	2	Y	1184	1186	0			17
						6	4	1302	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

01	38967 X	8085	-0-	-30882	-0-	165	1	4388	2	Y	3210	3259	0			17
						1	4	3531	9							
02	35196 X	3227	-0-	-31969	-0-	58	1	1652	2	Y	1379	1387	0			9
						1517	9									
03	38967 X	6843	-0-	-32124	-0-	231	1	6105	2	Y	461	463	0			7
						507	9									
04	18840 X	5512	-0-	-13328	-0-	171	1	4504	2	Y	761	756	0			12
						837	9									
*05	19468 X	6860	-0-	-12608	-0-	206	1	5345	2	Y	1190	1184	0			18
						1309	9									
*06	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	376	1	9303	2	Y	1432	1430	0			20
						2	4	1575	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	2193	1	40643	2	Y	2720	2735	0			59
							9	4	2992	9							
02	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	1731	1	36590	2	Y	2070	2083	0			46
							2	4	2277	9							
03	61978	X	61978	-0-	-0-	-0-	2471	1	56384	2	Y	2837	2818	0			65
							2	4	3121	9							
04	43556	X	43556	-0-	-0-	-0-	1947	1	39197	2	Y	2180	2177	0	13	8	55
							14	4	2398	9							
05	57376	X	57376	-0-	-0-	-0-	2643	1	52726	2	Y	1690	1706	0			39
							4	4	144	5							
*06	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	2790	1	52859	2	Y	2530	2474	0	43	8	52
							2	4	2783	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81741	X	81741	-0-	-0-	-0-	3908	1	72429	2	Y	4896	4934	0			106
							18	4	5386	9							
02	73852	X	73852	-0-	-0-	-0-	3186	1	67428	2	Y	2941	2982	0			65
							3	4	3235	9							
03	72461	X	72461	-0-	-0-	-0-	2894	1	66050	2	Y	3195	3187	0			73
							2	4	3515	9							
04	53806	X	53806	-0-	-0-	-0-	2395	1	48224	2	Y	2883	2866	0	18	8	72
							16	4	3171	9							
05	45790	X	45790	-0-	-0-	-0-	2057	1	41104	2	Y	2387	2404	0			55
							3	4	2626	9							
*06	83583	X	83583	-0-	-0-	-0-	4051	1	76709	2	Y	2562	2521	0	43	8	53
							5	4	2818	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80807	X	80807	-0-	-0-	-0-	2555	1	66854	2	Y	10334	10341	0			55
							31	4	11367	9							
02	74373	X	74373	-0-	-0-	-0-	2238	1	60812	2	Y	10280	10266	0			69
							15	4	11308	9							
03	56150	X	56150	-0-	-0-	-0-	1761	1	46377	2	Y	7278	7234	0			113
							6	4	8006	9							
04	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	1485	1	38363	2	Y	5853	5876	0			90
							6	4	6438	9							
*05	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	1914	1	49316	2	Y	5803	5806	0			87
							8	4	6383	9							
*06	41822	X	41822	-0-	-0-	-0-	1412	1	34993	2	Y	4918	4935	0			70
							7	4	5410	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72545	X	72545	-0-	-0-	-0-	2389	1	62581	2	Y	6858	6920	0			36
							31	4	7544	9							
02	70248	X	70248	-0-	-0-	-0-	2252	1	61053	2	Y	6299	6293	0			42
							14	4	6929	9							
03	70297	X	70297	-0-	-0-	-0-	2304	1	60558	2	Y	6750	6687	0			105
							10	4	7425	9							
04	63166	X	63166	-0-	-0-	-0-	2123	1	54647	2	Y	5807	5823	0			89
							8	4	6388	9							
*05	85716	X	85716	-0-	-0-	-0-	2927	1	75272	2	Y	6823	6810	0			102
							12	4	7505	9							
06	48480	X	40453	-0-	-8027	-0-	1374	1	34022	2	Y	4592	4629	0			65
							6	4	5051	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45911	X	42866	-0-	-3045	-0-	1347	1	35217	2	Y	5714	5766	0			30
							17	4	6285	9							
02	41468	X	37617	-0-	-3851	-0-	1160	1	31476	2	Y	4522	4522	0			30
							7	4	4974	9							
03	45911	X	45496	-0-	-415	-0-	1482	1	38956	2	Y	4592	4551	0			71
							7	4	5051	9							
04	45311	X	45311	-0-	-0-	-0-	1513	1	38965	2	Y	4388	4392	0			67
							6	4	4827	9							
*05	58705	X	58705	-0-	-0-	-0-	1921	1	49362	2	Y	6740	6706	0			101
							8	4	7414	9							
*06	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	1689	1	41925	2	Y	5714	5734	0			81
							7	4	6285	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

01	61721	X	26751	-0-	-34970	-0-	754	1	19764	2	N	5659	5651	0			30
							8	4	6225	9							
02	120287	X	120287	-0-	-0-	-0-	3524	1	95630	2	N	19193	19094	0			129
							21	4	21112	9							
03	61721	X	48480	-0-	-13241	-0-	1420	1	37411	2	N	8766	8759	0			136
							6	4	9643	9							
04	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	1207	1	31130	2	N	6175	6216	0			95
							4	4	6793	9							
*05	66650	X	37545	-0-	-29105	-0-	1180	1	30289	2	N	5520	5533	0			82
							4	4	6072	9							
*06	87899	X	87899	-0-	-0-	-0-	3032	1	75347	2	N	8643	8602	0			123
							13	4	9507	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

01	60605	X	11221	-0-	-49384	-0-	305	1	7973	2	N	2672	2676	0			14
							4	4	2939	9							
02	54740	X	4014	-0-	-50726	-0-	77	1	2010	2	N	1752	1754	0			12
							1927	9									
03	54870	X	4267	-0-	-50603	-0-	139	1	3799	2	N	299	306	0			5
							329	9									
04	10980	X	4594	-0-	-6386	-0-	159	1	4165	2	N	245	246	0			4
							270	9									
*05	11346	X	3216	-0-	-8130	-0-	94	1	2552	2	N	518	514	0			8
							570	9									
*06	48535	X	48535	-0-	-0-	-0-	1688	1	41932	2	N	4462	4407	0			63
							7	4	4908	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52576	X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	57	69	0			-0-
02	47488	X	666	-0-	-46822	-0-	20	1	645	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	52576	X	21562	-0-	-31014	-0-	794	1	20751	2	N	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
04	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	462	1	11925	2	N	1587	1563	0			24
							2	4	1746	9							
*05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	292	1	7380	2	N	1981	1975	0			30
							2	4	2179	9							
06	20880	X	12441	-0-	-8439	-0-	389	1	9565	2	N	2259	2257	0			32
							2	4	2485	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

01	129872	X	129872	-0-	-0-	-0-	3693	1	96786	2	N	26679	26546	0			142
							46	4	29347	9							
02	80229	X	80229	-0-	-0-	-0-	2299	1	62430	2	N	14078	14125	0			95
							14	4	15486	9							
03	46863	X	46863	-0-	-0-	-0-	1452	1	38207	2	N	6541	6535	0			101
							9	4	7195	9							
04	45180	X	34450	-0-	-10730	-0-	1077	1	27603	2	N	5237	5258	0			80
							9	4	5761	9							
*05	46686	X	34029	-0-	-12657	-0-	1074	1	27542	2	N	4917	4924	0			73
							4	4	5409	9							
06	45180	X	38368	-0-	-6812	-0-	1269	1	31532	2	N	5057	5058	0			72
							4	4	5563	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

01	31806	X	19714	-0-	-12092	-0-	538	1	14040	2	N	4662	4653	0			25
							8	4	5128	9							
02	28728	X	11705	-0-	-17023	-0-	312	1	8268	2	N	2839	2845	0			19
							2	4	3123	9							
03	31806	X	7667	-0-	-24139	-0-	231	1	6290	2	N	1042	1045	0			16
							1146	9									
04	19200	X	7669	-0-	-11531	-0-	235	1	6154	2	N	1164	1162	0			18
							1280	9									
*05	19840	X	18235	-0-	-1605	-0-	629	1	16243	2	N	1237	1237	0			18
							2	4	1361	9							
*06	35624	X	35624	-0-	-0-	-0-	1215	1	30140	2	N	3875	3838	0			55
							6	4	4263	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

01	55025	X	17387	-0-	-37638	-0-	495	1	13018	2	N	3518	3510	0			19
							4	4	3870	9							
02	49700	X	17297	-0-	-32403	-0-	485	1	13334	2	N	3157	3155	0			21
							5	4	3473	9							
03	40269	X	9136	-0-	-31133	-0-	251	1	6350	2	N	2303	2288	0			36
							2	4	2533	9							
04	16980	X	12686	-0-	-4294	-0-	400	1	10251	2	N	1848	1856	0			28
							2	4	2033	9							
*05	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	794	1	20371	2	N	1986	1984	0			30
							6	4	2185	9							
06	18390	X	16673	-0-	-1717	-0-	559	1	13900	2	N	2011	2012	0			29
							2	4	2212	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145765	X	145765	-0-	-0-	-0-	4751	1	122727	2	N	16575	16627	0			158
							54	4	18233	9							
02	171439	X	171439	-0-	-0-	-0-	5587	1	149636	2	N	14711	14717	0			152
							34	4	16182	9							
03	209576	X	209576	-0-	-0-	-0-	7157	1	185825	2	N	15057	15049	0			160
							31	4	16563	9							
04	189445	X	189445	-0-	-0-	-0-	6640	1	169146	2	N	12393	12328	0			225
							27	4	13632	9							
*05	175548	X	175548	-0-	-0-	-0-	6175	1	156395	2	N	11776	11824	0			177
							24	4	12954	9							
*06	169095	X	169095	-0-	-0-	-0-	6167	1	150967	2	N	10850	10775	0	68	8	184
							26	4	11935	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49177	X	49177	-0-	-0-	-0-	1522	1	39279	2	N	7598	7603	0			72
							18	4	8358	9							
02	83984	X	83984	-0-	-0-	-0-	2758	1	73937	2	N	6610	6614	0			68
							18	4	7271	9							
03	151879	X	151879	-0-	-0-	-0-	5306	1	137811	2	N	7945	7929	0			84
							22	4	8740	9							
04	142285	X	142285	-0-	-0-	-0-	5076	1	129236	2	N	7230	7183	0			131
							20	4	7953	9							
*05	139955	X	139955	-0-	-0-	-0-	5025	1	127299	2	N	6917	6944	0			104
							22	4	7609	9							
*06	130497	X	130497	-0-	-0-	-0-	4852	1	118704	2	N	6292	6250	0	39	8	107
							20	4	6921	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68707	X	68707	-0-	-0-	-0-	3294	1	61079	2	N	3927	3922	0			85
							14	4	4320	9							
02	61270	X	61270	-0-	-0-	-0-	2592	1	54904	2	N	3429	3438	0			76
							2	4	3772	9							
03	66949	X	66949	-0-	-0-	-0-	2630	1	59973	2	N	3948	3933	0			91
							3	4	4343	9							
04	93312	X	93312	-0-	-0-	-0-	4235	1	85268	2	N	3436	3440	0			87
							29	4	3780	9							
05	67741	X	67741	-0-	-0-	-0-	3066	1	61282	2	N	3081	3096	0			72
							4	4	3389	9							
*06	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	2553	1	48298	2	N	3291	3250	0	45	8	68
							2	4	3620	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67285	X	67285	-0-	-0-	-0-	3256	1	60287	2	N	3389	3386	0			73
							14	4	3728	9							
02	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-	2528	1	53628	2	N	3000	3007	0			66
							2	4	3300	9							
03	64291	X	64291	-0-	-0-	-0-	2551	1	58188	2	N	3228	3220	0			74
							1	4	3551	9							
04	72621	X	72621	-0-	-0-	-0-	3275	1	65987	2	N	3034	3031	0			77
							22	4	3337	9							
05	74552	X	74552	-0-	-0-	-0-	3408	1	68122	2	N	2743	2756	0			64
							5	4	3017	9							
*06	105571	X	105571	-0-	-0-	-0-	5140	1	97298	2	N	2840	2806	0	39	8	59
							9	4	3124	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

01	65031	X	65031	-0-	-0-	-0-	3163	1	58560	2	N	2994	2993	0			65
							15	4	3293	9							
02	58752	X	58752	-0-	-0-	-0-	2519	1	53342	2	N	2625	2632	0			58
							3	4	2888	9							
03	59133	X	59133	-0-	-0-	-0-	2322	1	52961	2	N	3498	3476	0			80
							2	4	3848	9							
04	57424	X	57424	-0-	-0-	-0-	2571	1	51837	2	N	2725	2736	0			69
							18	4	2998	9							
05	63079	X	63079	-0-	-0-	-0-	2863	1	57226	2	N	2715	2721	0			63
							3	4	2987	9							
*06	49778	X	49778	-0-	-0-	-0-	2373	1	44922	2	N	2257	2242	0	31	8	47
							2483	9									

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

01	58365	X	58365	-0-	-0-	-0-	2836	1	52516	2	N	2728	2733	0			59
							12	4	3001	9							
02	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	2206	1	46720	2	N	2396	2402	0			53
							2	4	2636	9							
03	59576	X	59576	-0-	-0-	-0-	2370	1	54049	2	N	2868	2855	0			66
							2	4	3155	9							
04	58169	X	58169	-0-	-0-	-0-	2618	1	52735	2	N	2544	2546	0			64
							18	4	2798	9							
05	78515	X	78515	-0-	-0-	-0-	3622	1	72352	2	N	2305	2315	0			54
							5	4	2536	9							
*06	50598	X	50598	-0-	-0-	-0-	2410	1	45622	2	N	2330	2304	0	32	8	48
							3	4	2563	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

01	185816 X	185816	-0-	-0-	-0-	6759	1	174436	2	N	4124	4138	0			39
						85	4	4536	9							
02	168104 X	168104	-0-	-0-	-0-	5925	1	158423	2	N	3379	3383	0			35
						39	4	3717	9							
03	141387 X	141387	-0-	-0-	-0-	5101	1	132392	2	N	3520	3518	0			37
						22	4	3872	9							
04	137536 X	137536	-0-	-0-	-0-	5063	1	128844	2	N	3278	3256	0			59
						23	4	3606	9							
*05	142041 X	142041	-0-	-0-	-0-	5250	1	133147	2	N	3293	3303	0			49
						22	4	3622	9							
*06	127946 X	127946	-0-	-0-	-0-	4890	1	119741	2	N	2995	2974	0	19	8	51
						20	4	3295	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

01	36425	X	32336	-0-	-4089	-0-	1441	1	26702	2	N	3805	3809	0			82
							7	4	4186	9							
02	32900	X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1	25935	2	N	2543	2569	0			56
							1	4	2797	9							
03	36425	X	35068	-0-	-1357	-0-	1351	1	30839	2	N	2615	2611	0			60
							1	4	2877	9							
04	34230	X	27004	-0-	-7226	-0-	1147	1	23128	2	N	2474	2457	0	15	8	62
							8	4	2721	9							
05	33170	X	22416	-0-	-10754	-0-	954	1	19104	2	N	1983	1999	0			46
							1	4	176	5							
06	33930	X	26643	-0-	-7287	-0-	1226	1	23156	2	N	2055	2024	0	35	8	42
							2261	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146370	X	146370	-0-	-0-	-0-	4992	1	128862	2	N	11321	11343	0			108
							63	4	12453	9							
02	129794	X	129794	-0-	-0-	-0-	4337	1	116037	2	N	8536	8556	0			88
							30	4	9390	9							
03	146087	X	146087	-0-	-0-	-0-	5090	1	132021	2	N	8142	8144	0			86
							20	4	8956	9							
04	136961	X	136961	-0-	-0-	-0-	4874	1	123886	2	N	7436	7387	0			135
							21	4	8180	9							
*05	139043	X	139043	-0-	-0-	-0-	4961	1	125758	2	N	7545	7567	0			113
							24	4	8300	9							
*06	137308	X	137308	-0-	-0-	-0-	5100	1	124748	2	N	6764	6720	0	42	8	115
							20	4	7440	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	5847	1	153202	2	N	15650	15661	0			97
							70	4	17215	9							
02	161934	X	161934	-0-	-0-	-0-	4632	1	125708	2	N	28696	28592	0			201
							28	4	31566	9							
03	186754	X	186754	-0-	-0-	-0-	5206	1	136855	2	N	40612	40499	0			314
							20	4	44673	9							
04	141190	X	141190	-0-	-0-	-0-	3736	1	96425	2	N	37284	37223	0	89	8	286
							17	4	41012	9							
*05	89738	X	89738	-0-	-0-	-0-	2289	1	58754	2	N	26079	26126	0			239
							8	4	28687	9							
*06	158027	X	158027	-0-	-0-	-0-	4457	1	110629	2	N	39020	38876	0			383
							19	4	42922	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249858	X	249858	-0-	-0-	-0-	8551	1	223942	2	N	15693	15698	0			98
							103	4	17262	9							
02	232311	X	232311	-0-	-0-	-0-	7757	1	210544	2	N	12688	12697	0			89
							53	4	13957	9							
03	229915	X	229915	-0-	-0-	-0-	7889	1	207627	2	N	13058	13046	0			101
							35	4	14364	9							
04	186021	X	186021	-0-	-0-	-0-	6538	1	168716	2	N	9766	9769	0	23	8	75
							24	4	10743	9							
*05	212077	X	212077	-0-	-0-	-0-	7504	1	192937	2	N	10551	10530	0			96
							30	4	11606	9							
*06	202185	X	202185	-0-	-0-	-0-	7602	1	188813	2	N	5216	5261	0			51
							32	4	5738	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42964	X	42964	-0-	-0-	-0-	1547	1	40507	2	N	811	814	0			5
							18	4	892	9							
02	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	1383	1	37555	2	N	480	482	0			3
							9	4	528	9							
03	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	1396	1	36710	2	N	487	486	0			4
							6	4	536	9							
04	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	939	1	24166	2	N	372	372	0	1	8	3
							4	4	409	9							
*05	58123	X	58123	-0-	-0-	-0-	2144	1	55161	2	N	736	732	0			7
							8	4	810	9							
*06	43433	X	43433	-0-	-0-	-0-	1677	1	41585	2	N	150	156	0			1
							6	4	165	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

01	32457	X	29856	-0-	-2601	-0-	1372	1	25428	2	N	2773	2779	0			60
							6	4	3050	9							
02	29316	X	28907	-0-	-409	-0-	1194	1	25305	2	N	2188	2200	0			48
							1	4	2407	9							
03	66934	X	66934	-0-	-0-	-0-	2670	1	60891	2	N	3064	3042	0			70
							3	4	3370	9							
04	33690	X	31046	-0-	-2644	-0-	1362	1	27424	2	N	2046	2053	0	12	8	51
							9	4	2251	9							
05	34813	X	29045	-0-	-5768	-0-	1261	1	25165	2	N	2379	2375	0			55
							2	4	2617	9							
06	52830	X	25841	-0-	-26989	-0-	1172	1	22185	2	N	2256	2226	0	38	8	47
							2	4	2482	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 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
*09	70680	X	24057	-0-	-46623	-0-	303	1	21724	2	N	1690	1697	0			36
							171	4	1859	9							
*10	67859	X	40162	-0-	-27697	-0-	530	1	35371	2	N	3660	3675	0			21
							235	4	4026	9							
*11	61680	X	54273	-0-	-7407	-0-	704	1	47651	2	N	5136	5139	0			18
							268	4	5650	9							
*12	61318	X	52827	-0-	-8491	-0-	667	1	46773	2	N	4856	4854	0			20
							45	4	5342	9							
*01	61318	X	57213	-0-	-4105	-0-	821	1	51610	2	N	4291	4293	0			18
							62	4	4720	9							
*02	48720	X	46736	-0-	-1984	-0-	648	1	41775	2	N	3885	3887	0			16
							39	4	4274	9							
*03	52421	X	25489	-0-	-26932	-0-	320	1	22976	2	N	1987	1993	0			10
							7	4	2186	9							
*04	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	724	1	46061	2	N	4523	4505	0			28
							12	4	4975	9							
05	51274	X	38716	-0-	-12558	-0-	564	1	34746	2	N	3086	3104	0			10
							11	4	3395	9							
*06	50744	X	50744	-0-	-0-	-0-	930	1	45898	2	N	3541	3531	0			20
							21	4	3895	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

01	337120	X	337120	-0-	-0-	-0-	11481	1	300733	2	N	22510	22530	0			140
							145	4	24761	9							
02	285870	X	285870	-0-	-0-	-0-	9483	1	257365	2	N	17239	17258	0			121
							59	4	18963	9							
03	290945	X	290945	-0-	-0-	-0-	10005	1	263203	2	N	16085	16082	0			124
							43	4	17694	9							
04	239402	X	239402	-0-	-0-	-0-	8445	1	217787	2	N	11943	11946	0	29	8	92
							33	4	13137	9							
*05	246193	X	246193	-0-	-0-	-0-	8843	1	227346	2	N	9060	9069	0			83
							38	4	9966	9							
*06	228235	X	228235	-0-	-0-	-0-	8520	1	211400	2	N	7527	7536	0			74
							35	4	8280	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

01	243391	X	243391	-0-	-0-	-0-	8367	1	219255	2	N	14240	14217	0			123
							105	4	15664	9							
02	197713	X	197713	-0-	-0-	-0-	6599	1	179161	2	N	10830	10848	0			105
							40	4	11913	9							
03	224582	X	224582	-0-	-0-	-0-	7818	1	205765	2	N	9971	9987	0			89
							31	4	10968	9							
04	221127	X	221127	-0-	-0-	-0-	7863	1	202958	2	N	9340	9357	0			72
							32	4	10274	9							
*05	221383	X	221383	-0-	-0-	-0-	7953	1	204520	2	N	8069	8081	0			60
							34	4	8876	9							
*06	163321	X	163321	-0-	-0-	-0-	6020	1	149450	2	N	7116	7096	0			80
							23	4	7828	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35744	X	35744	-0-		-0-	-0-	452	1	32338	2	N	2450	2445	0			53
								259	4	2695	9							
*10	68170	X	68170	-0-		-0-	-0-	912	1	60943	2	N	5374	5396	0			31
								404	4	5911	9							
*11	70475	X	70475	-0-		-0-	-0-	939	1	63497	2	N	5164	5177	0			18
								359	4	5680	9							
*12	73569	X	73569	-0-		-0-	-0-	955	1	66967	2	N	5074	5071	0			21
								66	4	5581	9							
*01	67609	X	67609	-0-		-0-	-0-	979	1	61575	2	N	4527	4529	0			19
								75	4	4980	9							
*02	63182	X	63182	-0-		-0-	-0-	893	1	57576	2	N	4237	4238	0			18
								52	4	4661	9							
*03	38700	X	38700	-0-		-0-	-0-	491	1	35150	2	N	2773	2777	0			14
								9	4	3050	9							
*04	59528	X	59528	-0-		-0-	-0-	830	1	52880	2	N	5277	5259	0			32
								13	4	5805	9							
05	51159	X	51159	-0-		-0-	-0-	732	1	45219	2	N	4722	4738	0			16
								14	4	5194	9							
*06	60833	X	60833	-0-		-0-	-0-	1097	1	54269	2	N	4948	4937	0			27
								24	4	5443	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	309981	X	309981	-0-		-0-	-0-	10873	1	285066	2	N	12643	12656	0			79
								135	4	13907	9							
02	268570	X	268570	-0-		-0-	-0-	9162	1	249005	2	N	9403	9416	0			66
								60	4	10343	9							
03	289147	X	289147	-0-		-0-	-0-	10193	1	268134	2	N	9797	9787	0			76
								43	4	10777	9							
04	225629	X	225629	-0-		-0-	-0-	8097	1	208931	2	N	7784	7781	0	19	8	60
								39	4	8562	9							
*05	180559	X	180559	-0-		-0-	-0-	6254	1	161025	2	N	12045	11995	0			110
								30	4	13250	9							
*06	181277	X	181277	-0-		-0-	-0-	6801	1	168721	2	N	5205	5264	0			51
								29	4	5726	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74550	X	41439	-0-		-33111	-0-	518	1	37175	2	N	3134	3128	0			68
								299	4	3447	9							
*10	77965	X	77965	-0-		-0-	-0-	1027	1	68610	2	N	7157	7183	0			42
								455	4	7873	9							
*11	80575	X	80575	-0-		-0-	-0-	1060	1	71695	2	N	6742	6760	0			24
								404	4	7416	9							
*12	77035	X	60455	-0-		-16580	-0-	769	1	53912	2	N	5203	5206	0			21
								51	4	5723	9							
*01	77035	X	72395	-0-		-4640	-0-	1033	1	64893	2	N	5811	5807	0			25
								77	4	6392	9							
*02	69580	X	62942	-0-		-6638	-0-	869	1	55992	2	N	5481	5483	0			23
								52	4	6029	9							
*03	76973	X	37478	-0-		-39495	-0-	465	1	33372	2	N	3302	3308	0			17
								9	4	3632	9							
*04	74490	X	24889	-0-		-49601	-0-	333	1	21189	2	N	3056	3054	0			19
								5	4	3362	9							
05	65069	X	48830	-0-		-16239	-0-	684	1	42142	2	N	5445	5446	0			18
								14	4	5990	9							
06	62820	X	55737	-0-		-7083	-0-	973	1	48151	2	N	5992	5977	0			33
								22	4	6591	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237176	X	237176	-0-	-0-	-0-	8287	1	217006	2	N	10709	10719	0			67
							103	4	11780	9							
02	195562	X	195562	-0-	-0-	-0-	6623	1	179903	2	N	8179	8189	0			57
							39	4	8997	9							
03	178031	X	178031	-0-	-0-	-0-	6287	1	165507	2	N	5647	5660	0			44
							25	4	6212	9							
04	160143	X	160143	-0-	-0-	-0-	5721	1	147535	2	N	6241	6222	0	15	8	48
							22	4	6865	9							
*05	201792	X	201792	-0-	-0-	-0-	7445	1	191347	2	N	2700	2723	0			25
							30	4	2970	9							
*06	195459	X	195459	-0-	-0-	-0-	7338	1	182070	2	N	5473	5444	0			54
							31	4	6020	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

*09	68460	X	29485	-0-	-38975	-0-	362	1	25943	2	N	2704	2700	0			26
							206	4	2974	9							
*10	108856	X	108856	-0-	-0-	-0-	1390	1	92905	2	N	12678	12623	0			81
							615	4	13946	9							
*11	70254	X	70254	-0-	-0-	-0-	886	1	59873	2	N	8324	8351	0			54
							339	4	9156	9							
*12	53072	X	52943	-0-	-129	-0-	643	1	45036	2	N	6564	6583	0			35
							44	4	7220	9							
*01	99045	X	62196	-0-	-36849	-0-	871	1	54646	2	N	6012	6017	0			30
							66	4	6613	9							
*02	89460	X	48143	-0-	-41317	-0-	653	1	42197	2	N	4775	4781	0			24
							40	4	5253	9							
*03	99045	X	48185	-0-	-50860	-0-	582	1	41727	2	N	5331	5313	0			42
							12	4	5864	9							
*04	63960	X	23034	-0-	-40926	-0-	319	1	20221	2	N	2263	2286	0			19
							5	4	2489	9							
05	56048	X	44894	-0-	-11154	-0-	623	1	38425	2	N	5304	5281	0			42
							12	4	5834	9							
06	54060	X	48744	-0-	-5316	-0-	859	1	42442	2	N	4931	4931	0			42
							19	4	5424	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*09	43680	X	23668	-0-	-20012	-0-	299	1	21192	2	N	1827	1825	0			18
							167	4	2010	9							
*10	40455	X	1294	-0-	-39161	-0-	11	1	743	2	N	486	501	0			3
							5	4	535	9							
*11	35640	X	31690	-0-	-3950	-0-	386	1	26224	2	N	4484	4458	0			29
							148	4	4932	9							
*12	34165	X	34165	-0-	-0-	-0-	408	1	28656	2	N	4612	4616	0			25
							28	4	5073	9							
*01	33387	X	33112	-0-	-275	-0-	447	1	28180	2	N	4047	4052	0			20
							33	4	4452	9							
*02	33655	X	33655	-0-	-0-	-0-	447	1	28866	2	N	3923	3923	0			20
							27	4	4315	9							
*03	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	411	1	29647	2	N	4092	4080	0			32
							9	4	4501	9							
*04	30000	X	20598	-0-	-9402	-0-	283	1	17901	2	N	2190	2204	0			18
							5	4	2409	9							
05	31651	X	31006	-0-	-645	-0-	431	1	26506	2	N	3693	3682	0			29
							7	4	4062	9							
06	33450	X	32415	-0-	-1035	-0-	566	1	27870	2	N	3606	3604	0			31
							12	4	3967	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	77940	X	39510	-0-	-38430	-0-	503	1	35938	2	N	2527	2513	0			55
							289	4	2780	9							
*10	72013	X	51638	-0-	-20375	-0-	690	1	46041	2	N	4184	4215	0			24
							305	4	4602	9							
*11	64530	X	56262	-0-	-8268	-0-	737	1	49839	2	N	4912	4919	0			17
							283	4	5403	9							
*12	56792	X	53822	-0-	-2970	-0-	685	1	47963	2	N	4662	4660	0			19
							46	4	5128	9							
*01	60781	X	60781	-0-	-0-	-0-	884	1	55519	2	N	3919	3921	0			17
							67	4	4311	9							
*02	52976	X	46823	-0-	-6153	-0-	653	1	42095	2	N	3667	3669	0			15
							41	4	4034	9							
*03	54126	X	16455	-0-	-37671	-0-	212	1	15032	2	N	1096	1105	0			6
							5	4	1206	9							
*04	53550	X	20626	-0-	-32924	-0-	287	1	18178	2	N	1960	1954	0			12
							5	4	2156	9							
05	54002	X	5883	-0-	-48119	-0-	82	1	5085	2	N	649	659	0			2
							2	4	714	9							
06	52170	X	36856	-0-	-15314	-0-	667	1	33007	2	N	2880	2866	0			16
							14	4	3168	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	69690	X	25410	-0-	-44280	-0-	319	1	23066	2	N	1674	1680	0			36
							184	4	1841	9							
*10	68417	X	48485	-0-	-19932	-0-	656	1	43826	2	N	3376	3392	0			20
							289	4	3714	9							
*11	64340	X	64340	-0-	-0-	-0-	854	1	57735	2	N	4933	4936	0			17
							325	4	5426	9							
*12	65795	X	65795	-0-	-0-	-0-	860	1	60116	2	N	4326	4325	0			18
							60	4	4759	9							
*01	62124	X	60932	-0-	-1192	-0-	884	1	55541	2	N	4036	4037	0			17
							67	4	4440	9							
*02	60707	X	60707	-0-	-0-	-0-	864	1	55736	2	N	3686	3688	0			15
							52	4	4055	9							
*03	62155	X	55182	-0-	-6973	-0-	697	1	50261	2	N	3827	3823	0			19
							14	4	4210	9							
*04	60150	X	41149	-0-	-19001	-0-	580	1	37042	2	N	3197	3196	0			20
							10	4	3517	9							
05	61411	X	45426	-0-	-15985	-0-	660	1	40753	2	N	3636	3644	0			12
							13	4	4000	9							
06	57060	X	25799	-0-	-31261	-0-	476	1	23479	2	N	1667	1670	0			9
							10	4	1834	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

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
01	215378	X	215378	-0-		-0-	-0-	7361	1	192771	2	N	13779	13770	0			119
								89	4	15157	9							
02	115636	X	115636	-0-		-0-	-0-	3711	1	100737	2	N	10151	10172	0			98
								22	4	11166	9							
03	129273	X	129273	-0-		-0-	-0-	4404	1	115752	2	N	8273	8297	0			74
								17	4	9100	9							
04	240689	X	240689	-0-		-0-	-0-	8589	1	221590	2	N	9520	9520	0			74
								38	4	10472	9							
*05	241480	X	241480	-0-		-0-	-0-	8593	1	221036	2	N	10741	10735	0			80
								36	4	11815	9							
*06	201709	X	201709	-0-		-0-	-0-	7373	1	183142	2	N	10147	10113	0			114
								32	4	11162	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*09	68130	X	36973	-0-		-31157	-0-	474	1	34120	2	N	1914	1918	0			41
								274	4	2105	9							
*10	68386	X	50649	-0-		-17737	-0-	665	1	44401	2	N	4810	4823	0			28
								292	4	5291	9							
*11	66180	X	55769	-0-		-10411	-0-	728	1	49155	2	N	5099	5109	0			18
								277	4	5609	9							
*12	63758	X	63758	-0-		-0-	-0-	820	1	57450	2	N	4938	4936	0			20
								56	4	5432	9							
*01	62341	X	57195	-0-		-5146	-0-	819	1	51464	2	N	4410	4411	0			19
								61	4	4851	9							
*02	55962	X	55962	-0-		-0-	-0-	788	1	50815	2	N	3919	3922	0			16
								48	4	4311	9							
*03	60605	X	53268	-0-		-7337	-0-	672	1	48261	2	N	3929	3925	0			20
								13	4	4322	9							
*04	58650	X	44173	-0-		-14477	-0-	621	1	39605	2	N	3579	3577	0			22
								10	4	3937	9							
05	59272	X	48968	-0-		-10304	-0-	709	1	43758	2	N	4079	4087	0			14
								14	4	4487	9							
06	52800	X	26870	-0-		-25930	-0-	491	1	24324	2	N	1858	1862	0			10
								11	4	2044	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

*09	75600	X	40874	-0-		-34726	-0-	507	1	36531	2	N	3220	3209	0			69
								294	4	3542	9							
*10	95569	X	95569	-0-		-0-	-0-	1260	1	84096	2	N	8780	8798	0			51
								555	4	9658	9							
*11	66651	X	66651	-0-		-0-	-0-	879	1	59278	2	N	5599	5630	0			20
								335	4	6159	9							
*12	61752	X	60480	-0-		-1272	-0-	769	1	53928	2	N	5210	5209	0			21
								52	4	5731	9							
*01	84816	X	63715	-0-		-21101	-0-	917	1	57590	2	N	4671	4672	0			20
								70	4	5138	9							
*02	76608	X	54860	-0-		-21748	-0-	764	1	49304	2	N	4314	4316	0			18
								47	4	4745	9							
*03	84816	X	55500	-0-		-29316	-0-	689	1	49728	2	N	4608	4603	0			23
								14	4	5069	9							
*04	63330	X	54620	-0-		-8710	-0-	754	1	48028	2	N	5296	5287	0			32
								12	4	5826	9							
05	61527	X	61527	-0-		-0-	-0-	871	1	53621	2	N	6382	6392	0			22
								15	4	7020	9							
06	55110	X	30824	-0-		-24286	-0-	565	1	27858	2	N	2172	2182	0			12
								12	4	2389	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25444	-0-	-24806	-0-	303	1	21705	2	N	2967	2966	0			64
							172	4	3264	9							
*10	51925	X	43705	-0-	-8220	-0-	549	1	36754	2	N	5599	5630	0			33
							243	4	6159	9							
*11	51748	X	51748	-0-	-0-	-0-	640	1	43316	2	N	6862	6871	0			24
							244	4	7548	9							
*12	51925	X	50541	-0-	-1384	-0-	606	1	42456	2	N	6762	6758	0			28
							41	4	7438	9							
*01	54477	X	54477	-0-	-0-	-0-	747	1	47009	2	N	6059	6061	0			26
							56	4	6665	9							
*02	46256	X	41736	-0-	-4520	-0-	555	1	35741	2	N	4915	4921	0			20
							33	4	5407	9							
*03	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	607	1	43697	2	N	5728	5719	0			29
							13	4	6301	9							
*04	54148	X	54148	-0-	-0-	-0-	753	1	47996	2	N	4897	4896	0			30
							12	4	5387	9							
05	53179	X	53179	-0-	-0-	-0-	758	1	46750	2	N	5143	5156	0			17
							14	4	5657	9							
06	50130	X	27830	-0-	-22300	-0-	494	1	24486	2	N	2581	2584	0			14
							11	4	2839	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302653	X	302653	-0-	-0-	-0-	10189	1	266859	2	N	23162	23065	0			201
							127	4	25478	9							
02	238384	X	238384	-0-	-0-	-0-	7938	1	215550	2	N	13495	13565	0			131
							51	4	14845	9							
03	245138	X	245138	-0-	-0-	-0-	8353	1	219715	2	N	15487	15480	0			138
							34	4	17036	9							
04	244629	X	244629	-0-	-0-	-0-	8563	1	220972	2	N	13689	13721	0			106
							36	4	15058	9							
*05	236338	X	236338	-0-	-0-	-0-	8385	1	215610	2	N	11188	11211	0			83
							36	4	12307	9							
*06	211264	X	211264	-0-	-0-	-0-	7820	1	194065	2	N	8498	8485	0			96
							31	4	9348	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126471	X	126471	-0-	-0-	-0-	4177	1	109488	2	N	11594	11643	0			100
							53	4	12753	9							
02	109014	X	109014	-0-	-0-	-0-	3379	1	91803	2	N	12555	12533	0			122
							21	4	13811	9							
03	150787	X	150787	-0-	-0-	-0-	4919	1	129467	2	N	14889	14878	0			133
							23	4	16378	9							
04	181296	X	181296	-0-	-0-	-0-	5650	1	145721	2	N	27182	27104	0			211
							25	4	29900	9							
*05	116264	X	116264	-0-	-0-	-0-	3674	1	94418	2	N	16507	16596	0			122
							14	4	18158	9							
*06	126383	X	126383	-0-	-0-	-0-	4399	1	109058	2	N	11734	11724	0			132
							19	4	12907	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 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
01	215720	X	215720	-0-	-0-	-0-	7449	1	194978	2	N	11999	11975	0			104
							94	4	13199	9							
02	111483	X	111483	-0-	-0-	-0-	3609	1	97961	2	N	8989	9006	0			87
							25	4	9888	9							
03	213811	X	213811	-0-	-0-	-0-	7274	1	191536	2	N	13606	13572	0			121
							34	4	14967	9							
04	245991	X	245991	-0-	-0-	-0-	8669	1	223542	2	N	12497	12521	0			97
							33	4	13747	9							
*05	230073	X	230073	-0-	-0-	-0-	8177	1	210175	2	N	10628	10646	0			79
							30	4	11691	9							
*06	216683	X	216683	-0-	-0-	-0-	8012	1	198772	2	N	8968	8946	0			101
							34	4	9865	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193825	X	193825	-0-	-0-	-0-	6661	1	174441	2	N	11489	11498	0			71
							85	4	12638	9							
02	165149	X	165149	-0-	-0-	-0-	5424	1	147201	2	N	11351	11342	0			80
							38	4	12486	9							
03	179916	X	179916	-0-	-0-	-0-	6018	1	158203	2	N	14245	14215	0			110
							25	4	15670	9							
04	142061	X	142061	-0-	-0-	-0-	4833	1	124767	2	N	11310	11306	0	27	8	87
							20	4	12441	9							
*05	170688	X	170688	-0-	-0-	-0-	5808	1	149368	2	N	14078	14036	0			129
							26	4	15486	9							
*06	154312	X	154312	-0-	-0-	-0-	5616	1	139267	2	N	8551	8596	0			84
							23	4	9406	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	72660	X	34925	-0-	-37735	-0-	437	1	31383	2	N	2594	2593	0			56
							252	4	2853	9							
*10	71548	X	44170	-0-	-27378	-0-	574	1	38396	2	N	4496	4526	0			26
							254	4	4946	9							
*11	63870	X	50502	-0-	-13368	-0-	645	1	43532	2	N	5527	5534	0			19
							245	4	6080	9							
*12	65999	X	22874	-0-	-43125	-0-	283	1	19856	2	N	2468	2477	0			10
							20	4	2715	9							
*01	65999	X	3156	-0-	-62843	-0-	33	1	2180	2	N	855	861	0			4
							2	4	941	9							
*02	45332	X	21362	-0-	-23970	-0-	259	1	16633	2	N	4049	4036	0			17
							16	4	4454	9							
*03	48887	X	2371	-0-	-46516	-0-	21	1	1596	2	N	685	699	0			3
							754	9									
*04	47310	X	3821	-0-	-43489	-0-	39	1	2681	2	N	1001	998	0			6
							1101	9									
05	21297	X	8362	-0-	-12935	-0-	117	1	7220	2	N	930	933	0			3
							2	4	1023	9							
06	20310	X	552	-0-	-19758	-0-	9	1	277	2	N	242	244	0			1
							266	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

01	143554	X	143554	-0-	-0-	-0-	4791	1	125744	2	N	11781	11768	0			102
							60	4	12959	9							
02	127572	X	127572	-0-	-0-	-0-	4173	1	113427	2	N	9039	9053	0			88
							29	4	9943	9							
03	160177	X	160177	-0-	-0-	-0-	5487	1	144171	2	N	9542	9545	0			85
							23	4	10496	9							
04	171084	X	171084	-0-	-0-	-0-	6015	1	155179	2	N	8966	8982	0			69
							27	4	9863	9							
*05	154851	X	154851	-0-	-0-	-0-	5457	1	140337	2	N	8212	8220	0			61
							24	4	9033	9							
*06	154926	X	154926	-0-	-0-	-0-	5679	1	140685	2	N	7763	7736	0			88
							23	4	8539	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

01	96283	X	96283	-0-	-0-	-0-	3440	1	90194	2	N	2370	2394	0			21
							42	4	2607	9							
02	83468	X	83468	-0-	-0-	-0-	2857	1	77652	2	N	2674	2669	0			26
							18	4	2941	9							
03	136486	X	136486	-0-	-0-	-0-	4637	1	122076	2	N	8868	8815	0			79
							18	4	9755	9							
04	136853	X	136853	-0-	-0-	-0-	4761	1	122887	2	N	8353	8367	0			65
							17	4	9188	9							
*05	157176	X	157176	-0-	-0-	-0-	5551	1	142739	2	N	8056	8061	0			60
							24	4	8862	9							
*06	144062	X	144062	-0-	-0-	-0-	5284	1	131083	2	N	6974	6955	0			79
							24	4	7671	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

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
01	32085	X	-0-	-0-	-32085	-0-					N	730	728	0			4
02	29456	X	473	-0-	-28983	-0-	101	2	372	9	N	338	340	0			2
03	32612	X	57	-0-	-32555	-0-	57	2			N	-0-	2	0			-0-
04	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	100	97	0	1	8	2
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	37	38	0			1
*06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	284	1	7018	2	N	31	32	0			-0-
							2	4	34	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

01	195384	X	195384	-0-	-0-	-0-	6744	1	176671	2	N	10804	10811	0			67
							85	4	11884	9							
02	167000	X	167000	-0-	-0-	-0-	5488	1	149009	2	N	11334	11321	0			80
							36	4	12467	9							
03	175296	X	175296	-0-	-0-	-0-	5745	1	151267	2	N	16599	16551	0			128
							25	4	18259	9							
04	136707	X	136707	-0-	-0-	-0-	4653	1	120110	2	N	10842	10861	0	26	8	83
							18	4	11926	9							
*05	96161	X	96161	-0-	-0-	-0-	3157	1	81423	2	N	10519	10506	0			96
							10	4	11571	9							
*06	64517	X	64517	-0-	-0-	-0-	2130	1	52843	2	N	8669	8680	0			85
							8	4	9536	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

01	152125	X	152125	-0-	-0-	-0-	5175	1	135461	2	N	10384	10371	0			90
							67	4	11422	9							
02	116350	X	116350	-0-	-0-	-0-	3827	1	103668	2	N	8026	8038	0			78
							26	4	8829	9							
03	138796	X	138796	-0-	-0-	-0-	4761	1	125348	2	N	7878	7886	0			70
							21	4	8666	9							
04	136521	X	136521	-0-	-0-	-0-	4826	1	124618	2	N	6414	6434	0			50
							22	4	7055	9							
*05	111805	X	111805	-0-	-0-	-0-	3895	1	100262	2	N	6940	6938	0			52
							14	4	7634	9							
*06	76638	X	76638	-0-	-0-	-0-	2764	1	68609	2	N	4776	4774	0			54
							11	4	5254	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	135270	X	46746	-0-	-88524	-0-	576	1	41341	2	N	4091	4097	0			44
							329	4	4500	9							
*10	95821	X	71165	-0-	-24656	-0-	916	1	61233	2	N	7827	7812	0			59
							406	4	8610	9							
*11	75000	X	57473	-0-	-17527	-0-	750	1	50621	2	N	5287	5307	0			39
							286	4	5816	9							
*12	79018	X	79018	-0-	-0-	-0-	1020	1	71530	2	N	5817	5812	0			44
							69	4	6399	9							
*01	116068	X	116068	-0-	-0-	-0-	1729	1	108508	2	N	5184	5147	0			81
							129	4	5702	9							
*02	88056	X	88056	-0-	-0-	-0-	1261	1	81426	2	N	4813	4849	0			45
							75	4	5294	9							
*03	83545	X	81599	-0-	-1946	-0-	1040	1	74831	2	N	5188	5187	0			46
							21	4	5707	9							
*04	111870	X	77829	-0-	-34041	-0-	1121	1	71423	2	N	4789	4781	0			54
							17	4	5268	9							
05	116095	X	74952	-0-	-41143	-0-	1120	1	69033	2	N	4345	4331	0			68
							19	4	4780	9							
06	112230	X	67369	-0-	-44861	-0-	1236	1	60992	2	N	4649	4637	0			80
							27	4	5114	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21527	-0-	-16663	-0-	232	1	16540	2	N	4204	4221	0			46
							131	4	4624	9							
*10	45663	X	1187	-0-	-44476	-0-	11	1	786	2	N	350	393	0			3
							5	4	385	9							
*11	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	539	1	36404	2	N	10004	9932	0			75
							205	4	11004	9							
*12	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-	643	1	44975	2	N	7820	7836	0			59
							44	4	8602	9							
*01	49197	X	38393	-0-	-10804	-0-	491	1	30823	2	N	6402	6361	0			100
							37	4	7042	9							
*02	40762	X	40762	-0-	-0-	-0-	510	1	33135	2	N	6442	6481	0			61
							31	4	7086	9							
*03	49197	X	31714	-0-	-17483	-0-	291	1	21023	2	N	9450	9428	0			83
							5	4	10395	9							
*04	47610	X	37856	-0-	-9754	-0-	439	1	27916	2	N	8632	8618	0			97
							6	4	9495	9							
05	49197	X	37870	-0-	-11327	-0-	508	1	31257	2	N	5541	5551	0			87
							10	4	6095	9							
06	38040	X	33197	-0-	-4843	-0-	545	1	26884	2	N	5234	5231	0			90
							11	4	5757	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	53812	X	53812	-0-	-0-	-0-	647	1	46690	2	N	5548	5538	0	60
							372	4	6103	9					
*10	70112	X	70112	-0-	-0-	-0-	871	1	58219	2	N	9668	9655	0	73
							387	4	10635	9					
*11	48525	X	48525	-0-	-0-	-0-	596	1	40355	2	N	6680	6703	0	50
							226	4	7348	9					
*12	57241	X	57241	-0-	-0-	-0-	692	1	48257	2	N	7495	7489	0	56
							47	4	8245	9					
*01	48050	X	38849	-0-	-9201	-0-	496	1	31350	2	N	6331	6288	0	99
							39	4	6964	9					
*02	47812	X	47812	-0-	-0-	-0-	635	1	40996	2	N	5585	5632	0	52
							37	4	6144	9					
*03	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	642	1	46106	2	N	6230	6227	0	55
							13	4	6853	9					
*04	46500	X	46490	-0-	-10	-0-	623	1	39713	2	N	5585	5577	0	63
							10	4	6144	9					
05	48050	X	45057	-0-	-2993	-0-	635	1	39150	2	N	4782	4770	0	75
							12	4	5260	9					
*06	48311	X	48311	-0-	-0-	-0-	842	1	41685	2	N	5242	5227	0	90
							18	4	5766	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	65880	X	55900	-0-	-9980	-0-	701	1	50327	2	N	4064	4064	0	44
							402	4	4470	9					
*10	72265	X	72265	-0-	-0-	-0-	930	1	62203	2	N	7926	7910	0	60
							413	4	8719	9					
*11	65880	X	62130	-0-	-3750	-0-	813	1	55014	2	N	5446	5465	0	41
							312	4	5991	9					
*12	68076	X	38757	-0-	-29319	-0-	503	1	35380	2	N	2581	2603	0	19
							35	4	2839	9					
*01	68076	X	9640	-0-	-58436	-0-	146	1	9256	2	N	206	222	0	3
							11	4	227	9					
*02	61488	X	5436	-0-	-56052	-0-	82	1	5318	2	N	28	31	0	-0-
							5	4	31	9					
*03	68076	X	2671	-0-	-65405	-0-	35	1	2619	2	N	15	15	0	-0-
							17	9							
*04	65880	X	3895	-0-	-61985	-0-	60	1	3834	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05	41416	X	8119	-0-	-33297	-0-	129	1	7981	2	N	6	6	0	-0-
							2	4	7	9					
06	21150	X	11907	-0-	-9243	-0-	237	1	11652	2	N	11	11	0	-0-
							6	4	12	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	81690	X	56009	-0-	-25681	-0-	683	1	49288	2	N	5134	5104	0		56
							391	4	5647	9						
*10	118783	X	118783	-0-	-0-	-0-	1562	1	104424	2	N	11006	10979	0		83
							690	4	12107	9						
*11	77670	X	62792	-0-	-14878	-0-	767	1	51959	2	N	8886	8903	0		66
							291	4	9775	9						
*12	72299	X	72299	-0-	-0-	-0-	920	1	64620	2	N	6089	6109	0		46
							61	4	6698	9						
*01	55027	X	55027	-0-	-0-	-0-	769	1	48323	2	N	5343	5306	0		83
							58	4	5877	9						
*02	58548	X	53660	-0-	-4888	-0-	742	1	47809	2	N	4604	4644	0		43
							45	4	5064	9						
*03	85653	X	66782	-0-	-18871	-0-	836	1	59964	2	N	5422	5417	0		48
							18	4	5964	9						
*04	78630	X	59585	-0-	-19045	-0-	837	1	53421	2	N	4831	4825	0		54
							13	4	5314	9						
05	81499	X	51644	-0-	-29855	-0-	742	1	45741	2	N	4680	4660	0		74
							13	4	5148	9						
06	64650	X	16981	-0-	-47669	-0-	299	1	14802	2	N	1703	1748	0		29
							7	4	1873	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	81390	X	70812	-0-	-10578	-0-	881	1	63121	2	N	5733	5718	0		62
							504	4	6306	9						
*10	84103	X	74632	-0-	-9471	-0-	979	1	65332	2	N	7173	7181	0		54
							431	4	7890	9						
*11	93240	X	60855	-0-	-32385	-0-	801	1	54161	2	N	5081	5097	0		38
							304	4	5589	9						
*12	96348	X	67283	-0-	-29065	-0-	867	1	60772	2	N	5078	5078	0		38
							58	4	5586	9						
*01	96348	X	6116	-0-	-90232	-0-	95	1	5940	2	N	67	104	0		1
							7	4	74	9						
*02	61880	X	4930	-0-	-56950	-0-	73	1	4626	2	N	206	205	0		2
							4	4	227	9						
*03	83824	X	10628	-0-	-73196	-0-	102	1	7340	2	N	2894	2870	0		26
							3	4	3183	9						
*04	74430	X	12496	-0-	-61934	-0-	168	1	10616	2	N	1554	1563	0		17
							3	4	1709	9						
05	77159	X	30634	-0-	-46525	-0-	430	1	26430	2	N	3424	3387	0		54
							8	4	3766	9						
06	25620	X	13646	-0-	-11974	-0-	230	1	11397	2	N	1831	1853	0		32
							5	4	2014	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

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	74280	X	71796	-0-	-2484	-0-	919	1	66175	2	Y	3795	3796	0		15
							527	4	4175	9						
*10	76756	X	11291	-0-	-65465	-0-	153	1	10250	2	Y	746	759	0		2
							67	4	821	9						
*11	77973	X	77973	-0-	-0-	-0-	1032	1	69697	2	Y	6229	6212	0		19
							392	4	6852	9						
*12	78198	X	78198	-0-	-0-	-0-	1009	1	70617	2	Y	5913	5915	0		17
							68	4	6504	9						
*01	73955	X	73955	-0-	-0-	-0-	1075	1	67624	2	Y	4704	4708	0		13
							82	4	5174	9						
*02	75258	X	75258	-0-	-0-	-0-	1079	1	69707	2	Y	4007	4007	0		13
							64	4	4408	9						
*03	78501	X	78501	-0-	-0-	-0-	1011	1	72670	2	Y	4363	4365	0		11
							21	4	4799	9						
*04	81623	X	81623	-0-	-0-	-0-	1195	1	76368	2	Y	3674	3672	0		13
							19	4	4041	9						
05	67637	X	67637	-0-	-0-	-0-	1019	1	62790	2	Y	3464	3464	0		13
							18	4	3810	9						
06	60390	X	28957	-0-	-31433	-0-	542	1	26727	2	Y	1524	1532	0		5
							12	4	1676	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

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	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	353	1	25283	2	N	2285	2285	0		22
							202	4	2514	9						
*10	56839	X	56839	-0-	-0-	-0-	733	1	48908	2	N	6250	6232	0		40
							323	4	6875	9						
*11	52292	X	52292	-0-	-0-	-0-	666	1	44957	2	N	5834	5836	0		38
							252	4	6417	9						
*12	58366	X	58366	-0-	-0-	-0-	739	1	51774	2	N	5275	5285	0		28
							50	4	5803	9						
*01	60706	X	60706	-0-	-0-	-0-	864	1	54298	2	N	4981	4984	0		25
							65	4	5479	9						
*02	56953	X	56953	-0-	-0-	-0-	793	1	51162	2	N	4500	4502	0		23
							48	4	4950	9						
*03	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	736	1	52998	2	N	4608	4595	0		36
							15	4	5069	9						
*04	57997	X	57997	-0-	-0-	-0-	820	1	52340	2	N	4385	4384	0		37
							13	4	4824	9						
05	51760	X	51760	-0-	-0-	-0-	755	1	46595	2	N	3996	4002	0		31
							14	4	4396	9						
*06	53009	X	53009	-0-	-0-	-0-	965	1	47627	2	N	3995	3992	0		34
							22	4	4395	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30152	X	30152	-0-	-0-	-0-	383	1	27527	2	N	1835	1838	0			18
							223	4	2019	9							
*10	48437	X	48437	-0-	-0-	-0-	618	1	41256	2	N	5718	5700	0			36
							273	4	6290	9							
*11	47631	X	47631	-0-	-0-	-0-	606	1	40976	2	N	5289	5290	0			35
							231	4	5818	9							
*12	49149	X	49149	-0-	-0-	-0-	619	1	43293	2	N	4724	4734	0			25
							41	4	5196	9							
*01	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	629	1	39563	2	N	4427	4430	0			22
							46	4	4870	9							
*02	43238	X	43238	-0-	-0-	-0-	594	1	38351	2	N	3871	3873	0			20
							35	4	4258	9							
*03	49263	X	49263	-0-	-0-	-0-	614	1	44196	2	N	4037	4025	0			32
							12	4	4441	9							
*04	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	655	1	41944	2	N	3886	3885	0			33
							10	4	4275	9							
05	41450	X	41450	-0-	-0-	-0-	603	1	37049	2	N	3442	3448	0			27
							12	4	3786	9							
*06	43599	X	43599	-0-	-0-	-0-	790	1	39054	2	N	3398	3396	0			29
							17	4	3738	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 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	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	404	1	29107	2	N	2710	2709	0			26
							232	4	2981	9							
*10	67502	X	67502	-0-	-0-	-0-	875	1	58543	2	N	6996	6977	0			45
							388	4	7696	9							
*11	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	713	1	48163	2	N	5520	5529	0			36
							270	4	6072	9							
*12	65272	X	65272	-0-	-0-	-0-	822	1	57729	2	N	6057	6061	0			32
							58	4	6663	9							
*01	60213	X	60213	-0-	-0-	-0-	853	1	53598	2	N	5178	5184	0			26
							66	4	5696	9							
*02	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	736	1	47452	2	N	4531	4534	0			23
							45	4	4984	9							
*03	53811	X	53811	-0-	-0-	-0-	669	1	48068	2	N	4601	4588	0			36
							13	4	5061	9							
*04	47644	X	47644	-0-	-0-	-0-	663	1	42429	2	N	4127	4128	0			35
							12	4	4540	9							
05	43194	X	43194	-0-	-0-	-0-	623	1	38305	2	N	3867	3872	0			30
							12	4	4254	9							
*06	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-	891	1	44010	2	N	3978	3974	0			34
							20	4	4376	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90737	X	90737	-0-	-0-	-0-	1170	1	84071	2	Y	4387	4390	0			17
							670	4	4826	9							
*10	100513	X	100513	-0-	-0-	-0-	1371	1	91597	2	Y	6308	6310	0			15
							606	4	6939	9							
*11	111348	X	111348	-0-	-0-	-0-	1522	1	103013	2	Y	5666	5663	0			18
							580	4	6233	9							
*12	141640	X	141640	-0-	-0-	-0-	1889	1	132434	2	Y	6537	6536	0			19
							126	4	7191	9							
*01	98246	X	98246	-0-	-0-	-0-	1451	1	91147	2	Y	5035	5040	0			14
							109	4	5539	9							
*02	87367	X	87367	-0-	-0-	-0-	1256	1	81179	2	Y	4416	4415	0			15
							74	4	4858	9							
*03	100587	X	100587	-0-	-0-	-0-	1318	1	94808	2	Y	4030	4034	0			11
							28	4	4433	9							
*04	96892	X	96892	-0-	-0-	-0-	1420	1	90593	2	Y	4415	4410	0			16
							22	4	4857	9							
05	93527	X	89462	-0-	-4065	-0-	1360	1	83830	2	Y	3862	3864	0			14
							24	4	4248	9							
06	90510	X	46676	-0-	-43834	-0-	888	1	43907	2	Y	1692	1700	0			6
							20	4	1861	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*09	93990	X	77563	-0-	-16427	-0-	981	1	70555	2	Y	4968	4971	0			19
							562	4	5465	9							
*10	97123	X	19322	-0-	-77801	-0-	248	1	16632	2	Y	2121	2135	0			5
							109	4	2333	9							
*11	93990	X	80976	-0-	-13014	-0-	1029	1	69566	2	Y	9081	9058	0			28
							392	4	9989	9							
*12	101773	X	101773	-0-	-0-	-0-	1281	1	89888	2	Y	9561	9561	0			28
							87	4	10517	9							
*01	92721	X	83443	-0-	-9278	-0-	1200	1	75377	2	Y	6158	6169	0			17
							92	4	6774	9							
*02	83748	X	82939	-0-	-809	-0-	1175	1	75821	2	Y	5339	5338	0			18
							70	4	5873	9							
*03	92721	X	86239	-0-	-6482	-0-	1100	1	79122	2	Y	5449	5453	0			14
							23	4	5994	9							
*04	89730	X	85673	-0-	-4057	-0-	1224	1	78139	2	Y	5719	5713	0			20
							19	4	6291	9							
05	92721	X	68877	-0-	-23844	-0-	1016	1	62646	2	Y	4725	4728	0			17
							17	4	5198	9							
06	89730	X	46486	-0-	-43244	-0-	859	1	42409	2	Y	2908	2915	0			10
							19	4	3199	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

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	60300	X	45415	-0-		-14885	-0-	573	1	41139	2	N	3068	3071	0			30
								328	4	3375	9							
*10	64945	X	55956	-0-		-8989	-0-	703	1	47048	2	N	7176	7160	0			46
								311	4	7894	9							
*11	65850	X	55644	-0-		-10206	-0-	713	1	48247	2	N	5830	5838	0			38
								271	4	6413	9							
*12	68045	X	54586	-0-		-13459	-0-	685	1	47928	2	N	5388	5397	0			29
								46	4	5927	9							
*01	68045	X	44616	-0-		-23429	-0-	618	1	38922	2	N	4574	4580	0			23
								45	4	5031	9							
*02	61460	X	45183	-0-		-16277	-0-	616	1	39819	2	N	4283	4284	0			22
								37	4	4711	9							
*03	68045	X	47592	-0-		-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138	0			33
								12	4	4564	9							
*04	65850	X	45600	-0-		-20250	-0-	641	1	40822	2	N	3751	3752	0			32
								11	4	4126	9							
05	68045	X	43518	-0-		-24527	-0-	630	1	38793	2	N	3711	3714	0			29
								13	4	4082	9							
06	61440	X	46357	-0-		-15083	-0-	840	1	41513	2	N	3624	3622	0			31
								18	4	3986	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

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	91200	X	19371	-0-		-71829	-0-	241	1	17217	2	Y	1615	1620	0			6
								136	4	1777	9							
*10	94240	X	76145	-0-		-18095	-0-	1001	1	66892	2	Y	7099	7088	0			17
								443	4	7809	9							
*11	91200	X	91032	-0-		-168	-0-	1217	1	82289	2	Y	6421	6418	0			20
								463	4	7063	9							
*12	122346	X	122346	-0-		-0-	-0-	1604	1	112405	2	Y	7482	7480	0			22
								107	4	8230	9							
*01	86767	X	86767	-0-		-0-	-0-	1269	1	79664	2	Y	5216	5224	0			14
								96	4	5738	9							
*02	79297	X	79297	-0-		-0-	-0-	1128	1	72826	2	Y	4795	4793	0			16
								68	4	5275	9							
*03	95120	X	95120	-0-		-0-	-0-	1241	1	89136	2	Y	4288	4293	0			11
								26	4	4717	9							
*04	88202	X	88202	-0-		-0-	-0-	1290	1	82257	2	Y	4213	4209	0			15
								21	4	4634	9							
05	78306	X	71894	-0-		-6412	-0-	1076	1	66385	2	Y	4014	4014	0			15
								18	4	4415	9							
06	75780	X	46308	-0-		-29472	-0-	865	1	42741	2	Y	2439	2446	0			8
								19	4	2683	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

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	EOM BALANCE
*09	36163	X	36163	-0-		-0-	-0-	443	1	31884	2	N	3254	3252	0	32
								257	4	3579	9					
*10	70078	X	70078	-0-		-0-	-0-	896	1	59865	2	N	8109	8089	0	52
								397	4	8920	9					
*11	55977	X	55977	-0-		-0-	-0-	715	1	48311	2	N	6072	6084	0	40
								272	4	6679	9					
*12	59518	X	59518	-0-		-0-	-0-	745	1	52257	2	N	5878	5887	0	31
								50	4	6466	9					
*01	62854	X	62854	-0-		-0-	-0-	884	1	55611	2	N	5721	5723	0	29
								66	4	6293	9					
*02	53395	X	53395	-0-		-0-	-0-	736	1	47377	2	N	4761	4766	0	24
								45	4	5237	9					
*03	59268	X	59268	-0-		-0-	-0-	733	1	52768	2	N	5229	5212	0	41
								15	4	5752	9					
*04	60540	X	60540	-0-		-0-	-0-	856	1	54483	2	N	4716	4717	0	40
								13	4	5188	9					
05	48999	X	48999	-0-		-0-	-0-	710	1	43796	2	N	4072	4080	0	32
								14	4	4479	9					
*06	52528	X	52528	-0-		-0-	-0-	947	1	46918	2	N	4220	4216	0	36
								21	4	4642	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

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	EOM BALANCE
*09	18396	X	18396	-0-		-0-	-0-	223	1	15992	2	N	1867	1872	0	18
								127	4	2054	9					
*10	22586	X	22586	-0-		-0-	-0-	271	1	18050	2	N	3770	3764	0	24
								118	4	4147	9					
*11	43728	X	43728	-0-		-0-	-0-	571	1	38533	2	N	4007	4005	0	26
								216	4	4408	9					
*12	46447	X	46447	-0-		-0-	-0-	581	1	40687	2	N	4673	4674	0	25
								39	4	5140	9					
*01	52477	X	52477	-0-		-0-	-0-	742	1	46600	2	N	4617	4619	0	23
								56	4	5079	9					
*02	39282	X	39282	-0-		-0-	-0-	537	1	34614	2	N	3726	3730	0	19
								32	4	4099	9					
*03	55884	X	55884	-0-		-0-	-0-	697	1	50123	2	N	4590	4573	0	36
								15	4	5049	9					
*04	25821	X	25821	-0-		-0-	-0-	366	1	23336	2	N	1921	1941	0	16
								6	4	2113	9					
05	49357	X	49357	-0-		-0-	-0-	714	1	44058	2	N	4155	4138	0	33
								14	4	4571	9					
*06	51891	X	51891	-0-		-0-	-0-	947	1	46879	2	N	3676	3678	0	31
								21	4	4044	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 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	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	246	1	17705	2	N	1565	1573	0			15
							141	4	1722	9							
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	99	1	6467	2	N	539	551	0			3
							43	4	593	9							
*11	36262	X	36262	-0-	-0-	-0-	450	1	30495	2	N	4678	4650	0			31
							171	4	5146	9							
*12	48366	X	48366	-0-	-0-	-0-	588	1	41322	2	N	5833	5833	0			31
							40	4	6416	9							
*01	42129	X	42129	-0-	-0-	-0-	568	1	35775	2	N	5223	5228	0			26
							41	4	5745	9							
*02	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	539	1	34698	2	N	4234	4238	0			22
							32	4	4657	9							
*03	49087	X	49087	-0-	-0-	-0-	606	1	43624	2	N	4404	4391	0			35
							13	4	4844	9							
*04	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	503	1	32341	2	N	3046	3055	0			26
							7	4	3351	9							
05	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	531	1	32621	2	N	3898	3893	0			31
							10	4	4288	9							
*06	43227	X	43227	-0-	-0-	-0-	770	1	38140	2	N	3909	3907	0			33
							17	4	4300	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43783	X	43783	-0-	-0-	-0-	549	1	39505	2	N	3103	3115	0			34
							316	4	3413	9							
*10	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	19	1	1170	2	N	127	160	0			1
							8	4	140	9							
*11	59193	X	59193	-0-	-0-	-0-	747	1	50456	2	N	7006	6955	0			52
							283	4	7707	9							
*12	77356	X	77356	-0-	-0-	-0-	971	1	67904	2	N	7649	7644	0			57
							67	4	8414	9							
*01	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	363	1	22770	2	N	1086	1126	0			17
							28	4	1195	9							
*02	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	403	1	25977	2	N	2688	2680	0			25
							24	4	2957	9							
*03	89171	X	89171	-0-	-0-	-0-	1070	1	77028	2	N	10046	9982	0			89
							22	4	11051	9							
*04	85496	X	85496	-0-	-0-	-0-	1188	1	75730	2	N	7782	7784	0			87
							18	4	8560	9							
05	75958	X	75958	-0-	-0-	-0-	1110	1	68314	2	N	5921	5915	0			93
							21	4	6513	9							
*06	56435	X	56435	-0-	-0-	-0-	999	1	49444	2	N	5427	5427	0			93
							22	4	5970	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	68760	X	52467	-0-	-16293	-0-	653	1	46946	2	N	4084	4079	0		40
							376	4	4492	9						
*10	76912	X	76912	-0-	-0-	-0-	1001	1	66825	2	N	7856	7846	0		50
							444	4	8642	9						
*11	73770	X	70015	-0-	-3755	-0-	914	1	61794	2	N	6325	6334	0		41
							349	4	6958	9						
*12	76229	X	72285	-0-	-3944	-0-	922	1	64608	2	N	6084	6093	0		32
							63	4	6692	9						
*01	92504	X	67176	-0-	-25328	-0-	956	1	59963	2	N	5623	5627	0		28
							72	4	6185	9						
*02	83552	X	62934	-0-	-20618	-0-	875	1	56451	2	N	5048	5050	0		26
							55	4	5553	9						
*03	86056	X	64537	-0-	-21519	-0-	809	1	58128	2	N	5075	5061	0		40
							17	4	5583	9						
*04	79350	X	62511	-0-	-16839	-0-	886	1	56516	2	N	4632	4633	0		39
							14	4	5095	9						
05	76198	X	58662	-0-	-17536	-0-	858	1	52865	2	N	4475	4479	0		35
							16	4	4923	9						
06	68700	X	55908	-0-	-12792	-0-	1020	1	50501	2	N	3966	3967	0		34
							24	4	4363	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	75000	X	31672	-0-	-43328	-0-	377	1	26956	2	N	3748	3711	0		41
							216	4	4123	9						
*10	82088	X	82088	-0-	-0-	-0-	1055	1	70634	2	N	9027	9000	0		68
							469	4	9930	9						
*11	67860	X	65581	-0-	-2279	-0-	859	1	58148	2	N	5677	5703	0		42
							329	4	6245	9						
*12	82994	X	82994	-0-	-0-	-0-	1068	1	74889	2	N	6331	6326	0		47
							73	4	6964	9						
*01	51414	X	51414	-0-	-0-	-0-	766	1	48110	2	N	2252	2264	0		35
							61	4	2477	9						
*02	64876	X	52791	-0-	-12085	-0-	751	1	48445	2	N	3226	3231	0		30
							46	4	3549	9						
*03	82912	X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0		59
							21	4	7395	9						
*04	82782	X	82782	-0-	-0-	-0-	1184	1	75543	2	N	5488	5485	0		62
							18	4	6037	9						
05	77500	X	76659	-0-	-841	-0-	1141	1	70236	2	N	4784	4771	0		75
							20	4	5262	9						
06	75000	X	63313	-0-	-11687	-0-	1157	1	57274	2	N	4414	4413	0		76
							27	4	4855	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	76890	X	63089	-0-	-13801	-0-	792	1	56950	2	N	4450	4459	0			48
							452	4	4895	9							
*10	79453	X	9900	-0-	-69553	-0-	123	1	8209	2	N	1376	1414	0			10
							54	4	1514	9							
*11	76890	X	38911	-0-	-37979	-0-	472	1	31909	2	N	5774	5741	0			43
							179	4	6351	9							
*12	76911	X	41126	-0-	-35785	-0-	489	1	34412	2	N	5629	5630	0			42
							33	4	6192	9							
*01	76911	X	781	-0-	-76130	-0-	20	2	761	9	N	692	723	0			11
*02	42392	X	24366	-0-	-18026	-0-	304	1	19632	2	N	4010	3983	0			38
							19	4	4411	9							
*03	59120	X	59120	-0-	-0-	-0-	694	1	49896	2	N	7741	7711	0			68
							15	4	8515	9							
*04	50634	X	50634	-0-	-0-	-0-	690	1	44055	2	N	5343	5351	0			60
							12	4	5877	9							
05	49166	X	46355	-0-	-2811	-0-	665	1	41003	2	N	4249	4242	0			67
							13	4	4674	9							
06	57210	X	42522	-0-	-14688	-0-	751	1	37197	2	N	4143	4139	0			71
							17	4	4557	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 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	58080	X	40353	-0-	-17727	-0-	482	1	34675	2	N	4475	4468	0			44
							273	4	4923	9							
*10	80594	X	80594	-0-	-0-	-0-	1019	1	68150	2	N	9975	9955	0			64
							452	4	10973	9							
*11	81503	X	81503	-0-	-0-	-0-	1059	1	71541	2	N	7727	7740	0			51
							403	4	8500	9							
*12	83049	X	70218	-0-	-12831	-0-	892	1	62403	2	N	6240	6258	0			33
							59	4	6864	9							
*01	86831	X	71617	-0-	-15214	-0-	1016	1	63840	2	N	6080	6082	0			31
							73	4	6688	9							
*02	78428	X	65532	-0-	-12896	-0-	903	1	58464	2	N	5556	5559	0			28
							53	4	6112	9							
*03	86831	X	70575	-0-	-16256	-0-	879	1	63267	2	N	5829	5811	0			46
							17	4	6412	9							
*04	84030	X	71686	-0-	-12344	-0-	1016	1	64721	2	N	5394	5395	0			45
							16	4	5933	9							
05	84351	X	68920	-0-	-15431	-0-	1005	1	61947	2	N	5411	5414	0			42
							16	4	5952	9							
06	81480	X	70304	-0-	-11176	-0-	1285	1	63578	2	N	4920	4920	0			42
							29	4	5412	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	58230	X	43524	-0-	-14706	-0-	524	1	37651	2	N	4588	4579	0		45
							302	4	5047	9						
*10	77653	X	77653	-0-	-0-	-0-	991	1	66251	2	N	9068	9055	0		58
							436	4	9975	9						
*11	78280	X	78280	-0-	-0-	-0-	1021	1	68959	2	N	7193	7204	0		47
							388	4	7912	9						
*12	76536	X	76536	-0-	-0-	-0-	972	1	67966	2	N	6846	6857	0		36
							67	4	7531	9						
*01	72643	X	72643	-0-	-0-	-0-	1032	1	64935	2	N	5996	6002	0		30
							80	4	6596	9						
*02	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	928	1	59848	2	N	5272	5275	0		27
							57	4	5799	9						
*03	71362	X	70387	-0-	-975	-0-	883	1	63520	2	N	5423	5407	0		43
							19	4	5965	9						
*04	69060	X	62432	-0-	-6628	-0-	883	1	56326	2	N	4736	4739	0		40
							13	4	5210	9						
05	83955	X	83955	-0-	-0-	-0-	1250	1	76927	2	N	5232	5231	0		41
							23	4	5755	9						
06	69060	X	68545	-0-	-515	-0-	1256	1	62139	2	N	4657	4658	0		40
							27	4	5123	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

*09	44250	X	-0-	-0-	-44250	-0-					N	-0-	32	0		-0-
*10	45725	X	33431	-0-	-12294	-0-	427	1	28467	2	N	3953	3923	0		30
							189	4	4348	9						
*11	46949	X	46949	-0-	-0-	-0-	587	1	39479	2	N	6053	6038	0		45
							225	4	6658	9						
*12	55093	X	55093	-0-	-0-	-0-	682	1	47795	2	N	5971	5971	0		45
							48	4	6568	9						
*01	40610	X	34850	-0-	-5760	-0-	461	1	28930	2	N	4931	4899	0		77
							35	4	5424	9						
*02	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	563	1	36365	2	N	4422	4457	0		42
							33	4	4864	9						
*03	45725	X	45165	-0-	-560	-0-	546	1	39352	2	N	4778	4778	0		42
							11	4	5256	9						
*04	44250	X	44071	-0-	-179	-0-	606	1	38597	2	N	4416	4408	0		50
							10	4	4858	9						
05	45725	X	40254	-0-	-5471	-0-	579	1	35692	2	N	3611	3604	0		57
							11	4	3972	9						
06	44250	X	16059	-0-	-28191	-0-	284	1	14079	2	N	1535	1566	0		26
							7	4	1689	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	377878	X	63753	-0-	-314125	-0-	650	1	46643	2	Y	14626	14645	0			57
							371	4	16089	9							
*10	120559	X	103042	-0-	-17517	-0-	1174	1	78427	2	Y	20837	20845	0			49
							520	4	22921	9							
*11	113873	X	113873	-0-	-0-	-0-	1348	1	91081	2	Y	19028	19018	0			59
							513	4	20931	9							
*12	105931	X	105931	-0-	-0-	-0-	1225	1	85842	2	Y	17074	17083	0			50
							83	4	18781	9							
*01	89548	X	89548	-0-	-0-	-0-	1151	1	72318	2	Y	14536	14546	0			40
							89	4	15990	9							
*02	79307	X	79307	-0-	-0-	-0-	1001	1	64658	2	Y	12354	12353	0			41
							59	4	13589	9							
*03	91636	X	86608	-0-	-5028	-0-	996	1	71709	2	Y	12620	12628	0			33
							21	4	13882	9							
*04	88680	X	82531	-0-	-6149	-0-	1089	1	69410	2	Y	10923	10917	0			39
							17	4	12015	9							
05	78988	X	77367	-0-	-1621	-0-	1063	1	65473	2	Y	9829	9832	0			36
							19	4	10812	9							
06	68190	X	67174	-0-	-1016	-0-	1128	1	55777	2	Y	9313	9317	0			32
							25	4	10244	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	210208	X	38341	-0-	-171867	-0-	369	1	26293	2	Y	10425	10420	0			41
							211	4	11468	9							
*10	87000	X	87000	-0-	-0-	-0-	960	1	64222	2	Y	19446	19441	0			46
							427	4	21391	9							
*11	98590	X	98590	-0-	-0-	-0-	1153	1	78006	2	Y	17264	17256	0			54
							441	4	18990	9							
*12	88184	X	88184	-0-	-0-	-0-	999	1	70054	2	Y	15512	15520	0			46
							68	4	17063	9							
*01	74835	X	74835	-0-	-0-	-0-	925	1	58100	2	Y	14310	14316	0			40
							69	4	15741	9							
*02	68717	X	68717	-0-	-0-	-0-	842	1	54350	2	Y	12249	12248	0			41
							51	4	13474	9							
*03	78970	X	78970	-0-	-0-	-0-	891	1	64136	2	Y	12658	12666	0			33
							19	4	13924	9							
*04	77130	X	72364	-0-	-4766	-0-	935	1	59626	2	Y	10716	10711	0			38
							15	4	11788	9							
05	70159	X	70159	-0-	-0-	-0-	945	1	58266	2	Y	9937	9939	0			36
							17	4	10931	9							
06	61830	X	59120	-0-	-2710	-0-	969	1	47875	2	Y	9321	9325	0			32
							23	4	10253	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	77553	X	77553	-0-	-0-	-0-	911	1	65514	2	Y	9641	9648	0	38
							523	4	10605	9					
*10	149726	X	149726	-0-	-0-	-0-	1874	1	125393	2	Y	19666	19658	0	46
							826	4	21633	9					
*11	102468	X	102468	-0-	-0-	-0-	1260	1	85327	2	Y	14001	14003	0	44
							480	4	15401	9					
*12	129490	X	129490	-0-	-0-	-0-	1577	1	110510	2	Y	15724	15722	0	46
							107	4	17296	9					
*01	118737	X	118737	-0-	-0-	-0-	1633	1	102565	2	Y	13106	13116	0	36
							122	4	14417	9					
*02	109476	X	109476	-0-	-0-	-0-	1488	1	96179	2	Y	10655	10655	0	36
							88	4	11721	9					
*03	101959	X	74198	-0-	-27761	-0-	865	1	62273	2	Y	10039	10049	0	26
							17	4	11043	9					
*04	106158	X	106158	-0-	-0-	-0-	1471	1	93757	2	Y	9916	9907	0	35
							22	4	10908	9					
05	108318	X	108318	-0-	-0-	-0-	1568	1	96490	2	Y	9302	9303	0	34
							28	4	10232	9					
*06	115067	X	115067	-0-	-0-	-0-	2096	1	103611	2	Y	8465	8470	0	29
							48	4	9312	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	613702	X	111344	-0-	-502358	-0-	1162	1	83606	2	Y	23551	23562	0	92
							670	4	25906	9					
*10	177599	X	84305	-0-	-93294	-0-	923	1	61638	2	Y	19397	19444	0	45
							407	4	21337	9					
*11	107725	X	107725	-0-	-0-	-0-	1272	1	86074	2	Y	18087	18076	0	56
							483	4	19896	9					
*12	95931	X	95931	-0-	-0-	-0-	1100	1	77112	2	Y	16042	16051	0	47
							73	4	17646	9					
*01	81872	X	81872	-0-	-0-	-0-	1045	1	65729	2	Y	13654	13663	0	38
							79	4	15019	9					
*02	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	963	1	62236	2	Y	11702	11701	0	39
							57	4	12872	9					
*03	82168	X	82168	-0-	-0-	-0-	948	1	68062	2	Y	11943	11951	0	31
							21	4	13137	9					
*04	84120	X	76482	-0-	-7638	-0-	1008	1	64258	2	Y	10182	10177	0	36
							16	4	11200	9					
05	74214	X	74150	-0-	-64	-0-	1019	1	62858	2	Y	9324	9326	0	34
							17	4	10256	9					
06	65700	X	63925	-0-	-1775	-0-	1073	1	53131	2	Y	8815	8818	0	31
							24	4	9697	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	87360	X	46860	-0-	-40500	-0-	588	1	42314	2	N	3292	3282	0		71
							337	4	3621	9						
*10	90516	X	90516	-0-	-0-	-0-	1215	1	81253	2	N	6827	6858	0		40
							538	4	7510	9						
*11	85271	X	85271	-0-	-0-	-0-	1136	1	76725	2	N	6343	6361	0		22
							433	4	6977	9						
*12	86374	X	86374	-0-	-0-	-0-	1126	1	78903	2	N	5697	5696	0		23
							78	4	6267	9						
*01	87823	X	71100	-0-	-16723	-0-	1018	1	64030	2	N	5432	5432	0		23
							77	4	5975	9						
*02	79324	X	72238	-0-	-7086	-0-	1013	1	65446	2	N	5199	5200	0		22
							60	4	5719	9						
*03	81964	X	31178	-0-	-50786	-0-	391	1	28128	2	N	2410	2420	0		12
							8	4	2651	9						
*04	79320	X	62234	-0-	-17086	-0-	868	1	55337	2	N	5468	5446	0		34
							14	4	6015	9						
05	77531	X	62531	-0-	-15000	-0-	904	1	55713	2	N	5362	5378	0		18
							16	4	5898	9						
06	68700	X	31472	-0-	-37228	-0-	566	1	27976	2	N	2653	2656	0		15
							12	4	2918	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	74910	X	62035	-0-	-12875	-0-	695	1	49903	2	N	10034	10011	0		109
							400	4	11037	9						
*10	110752	X	110752	-0-	-0-	-0-	1326	1	88545	2	N	18451	18420	0		140
							585	4	20296	9						
*11	69870	X	64563	-0-	-5307	-0-	771	1	52137	2	N	10326	10389	0		77
							296	4	11359	9						
*12	74525	X	74525	-0-	-0-	-0-	957	1	67157	2	N	5768	5802	0		43
							66	4	6345	9						
*01	70959	X	56778	-0-	-14181	-0-	807	1	50763	2	N	4678	4648	0		73
							62	4	5146	9						
*02	63224	X	41027	-0-	-22197	-0-	564	1	36552	2	N	3525	3565	0		33
							33	4	3878	9						
*03	91853	X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0		40
							14	4	5028	9						
*04	77340	X	55126	-0-	-22214	-0-	771	1	49207	2	N	4669	4657	0		52
							12	4	5136	9						
05	80166	X	53891	-0-	-26275	-0-	772	1	47495	2	N	5099	5071	0		80
							15	4	5609	9						
06	65580	X	50259	-0-	-15321	-0-	883	1	43655	2	N	5183	5174	0		89
							20	4	5701	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	79830	X	42989	-0-	-36841	-0-	544	1	39176	2	N	2690	2684	0			58
							310	4	2959	9							
*10	78833	X	70026	-0-	-8807	-0-	938	1	62625	2	N	5498	5524	0			32
							415	4	6048	9							
*11	72192	X	72192	-0-	-0-	-0-	964	1	65153	2	N	5189	5203	0			18
							367	4	5708	9							
*12	77771	X	77771	-0-	-0-	-0-	1017	1	71189	2	N	4996	4994	0			20
							69	4	5496	9							
*01	77345	X	71701	-0-	-5644	-0-	1032	1	64847	2	N	5221	5219	0			22
							79	4	5743	9							
*02	72598	X	72598	-0-	-0-	-0-	1015	1	65599	2	N	5385	5385	0			22
							60	4	5924	9							
*03	73842	X	36568	-0-	-37274	-0-	459	1	33162	2	N	2671	2679	0			14
							9	4	2938	9							
*04	84110	X	84110	-0-	-0-	-0-	1165	1	74328	2	N	7818	7784	0			48
							17	4	8600	9							
05	72230	X	64796	-0-	-7434	-0-	931	1	57375	2	N	5885	5913	0			20
							16	4	6474	9							
06	69000	X	28173	-0-	-40827	-0-	502	1	24821	2	N	2581	2587	0			14
							11	4	2839	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90870	X	48256	-0-	-42614	-0-	618	1	44465	2	N	2563	2555	0			55
							354	4	2819	9							
*10	92039	X	82598	-0-	-9441	-0-	1119	1	74898	2	N	5532	5555	0			32
							496	4	6085	9							
*11	76470	X	68599	-0-	-7871	-0-	914	1	61826	2	N	5009	5023	0			18
							349	4	5510	9							
*12	79019	X	64072	-0-	-14947	-0-	832	1	58230	2	N	4502	4502	0			18
							58	4	4952	9							
*01	90334	X	20304	-0-	-70030	-0-	292	1	18296	2	N	1539	1550	0			7
							23	4	1693	9							
*02	81592	X	41659	-0-	-39933	-0-	554	1	35747	2	N	4841	4828	0			20
							33	4	5325	9							
*03	77593	X	20683	-0-	-56910	-0-	242	1	17284	2	N	2865	2870	0			15
							5	4	3152	9							
*04	64230	X	28421	-0-	-35809	-0-	382	1	24258	2	N	3432	3426	0			21
							6	4	3775	9							
05	59675	X	43850	-0-	-15825	-0-	616	1	37989	2	N	4757	4762	0			16
							12	4	5233	9							
06	39720	X	12338	-0-	-27382	-0-	221	1	10918	2	N	1085	1095	0			6
							5	4	1194	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	363427	X	82353	-0-	-281074	-0-	844	1	60503	2	Y	18659	18671	0			73
							481	4	20525	9							
*10	131905	X	72003	-0-	-59902	-0-	794	1	53124	2	Y	16120	16155	0			38
							353	4	17732	9							
*11	127650	X	96549	-0-	-31101	-0-	1138	1	76839	2	Y	16490	16477	0			51
							433	4	18139	9							
*12	85521	X	85521	-0-	-0-	-0-	977	1	68399	2	Y	14617	14625	0			43
							66	4	16079	9							
*01	73483	X	73483	-0-	-0-	-0-	936	1	58804	2	Y	12427	12436	0			34
							73	4	13670	9							
*02	65127	X	65127	-0-	-0-	-0-	818	1	52784	2	Y	10432	10431	0			35
							50	4	11475	9							
*03	72410	X	72410	-0-	-0-	-0-	827	1	59419	2	Y	11043	11049	0			29
							17	4	12147	9							
*04	75720	X	65969	-0-	-9751	-0-	853	1	54388	2	Y	9741	9735	0			35
							13	4	10715	9							
05	66898	X	64355	-0-	-2543	-0-	873	1	53753	2	Y	8831	8834	0			32
							15	4	9714	9							
06	58140	X	54363	-0-	-3777	-0-	903	1	44660	2	Y	7982	7986	0			28
							20	4	8780	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	61119	X	61119	-0-	-0-	-0-	695	1	49921	2	Y	9186	9191	0			36
							398	4	10105	9							
*10	136976	X	136976	-0-	-0-	-0-	1678	1	112126	2	Y	20394	20382	0			48
							739	4	22433	9							
*11	71720	X	71720	-0-	-0-	-0-	861	1	58236	2	Y	11177	11190	0			35
							328	4	12295	9							
*12	119193	X	119193	-0-	-0-	-0-	1416	1	99206	2	Y	16796	16782	0			49
							95	4	18476	9							
*01	113121	X	113121	-0-	-0-	-0-	1519	1	95515	2	Y	14522	14531	0			40
							113	4	15974	9							
*02	105537	X	105537	-0-	-0-	-0-	1408	1	90833	2	Y	12012	12012	0			40
							83	4	13213	9							
*03	123834	X	123834	-0-	-0-	-0-	1500	1	107847	2	Y	13142	13148	0			34
							31	4	14456	9							
*04	108001	X	108001	-0-	-0-	-0-	1464	1	93386	2	Y	11935	11926	0			43
							22	4	13129	9							
05	107565	X	107565	-0-	-0-	-0-	1522	1	93772	2	Y	11131	11134	0			40
							27	4	12244	9							
*06	105655	X	105655	-0-	-0-	-0-	1875	1	92757	2	Y	9984	9989	0			35
							41	4	10982	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	75004	X	75004	-0-	-0-	-0-	870	1	62412	2	Y	10204	10213	0			40
							498	4	11224	9							
*10	145478	X	145478	-0-	-0-	-0-	1809	1	120794	2	Y	20071	20064	0			47
							797	4	22078	9							
*11	76004	X	76004	-0-	-0-	-0-	929	1	62810	2	Y	10828	10842	0			33
							354	4	11911	9							
*12	106240	X	106240	-0-	-0-	-0-	1494	1	104645	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
*01	14B2 EXT		113909	-0-	113909	113909	1552	1	97590	2	Y	13320	13283	0			37
							115	4	14652	9							
*02	14B2 EXT		96875	-0-	96875	210784	1302	1	84084	2	Y	10375	10377	0			35
							76	4	11413	9							
*03	T. A.		113904	-0-	113904	324688	1398	1	100500	2	Y	10887	10894	0			28
							30	4	11976	9							
*04	T. A.		111040	-0-	111040	435728	1539	1	98199	2	Y	10252	10243	0			37
							25	4	11277	9							
*05	541807	X	106079	-0-	-435728	-0-	1539	1	94778	2	Y	8850	8855	0			32
							27	4	9735	9							
*06	110773	X	110773	-0-	-0-	-0-	2023	1	100050	2	Y	7869	7874	0			27
							44	4	8656	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

*09	70440	X	70440	-0-	-0-	-0-	824	1	59086	2	Y	9145	9151	0			36
							470	4	10060	9							
*10	148232	X	148232	-0-	-0-	-0-	1851	1	123747	2	Y	19833	19822	0			47
							818	4	21816	9							
*11	94821	X	94821	-0-	-0-	-0-	1170	1	79028	2	Y	12891	12898	0			40
							443	4	14180	9							
*12	125392	X	125392	-0-	-0-	-0-	1523	1	106836	2	Y	15391	15386	0			45
							103	4	16930	9							
*01	115314	X	115314	-0-	-0-	-0-	1575	1	98960	2	Y	13330	13338	0			37
							116	4	14663	9							
*02	101691	X	101691	-0-	-0-	-0-	1370	1	88476	2	Y	10694	10695	0			36
							82	4	11763	9							
*03	119734	X	119734	-0-	-0-	-0-	1466	1	105313	2	Y	11750	11755	0			31
							30	4	12925	9							
*04	98130	X	95367	-0-	-2763	-0-	1320	1	84303	2	Y	8839	8838	0			32
							21	4	9723	9							
05	119191	X	119191	-0-	-0-	-0-	1724	1	106217	2	Y	10200	10195	0			37
							30	4	11220	9							
*06	112551	X	112551	-0-	-0-	-0-	2044	1	101047	2	Y	8558	8565	0			30
							46	4	9414	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 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	EOM BALANCE
*09	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	448	1	32003	2	N	4996	4988	0	49
							258	4	5496	9					
*10	70672	X	70672	-0-	-0-	-0-	864	1	57757	2	N	10608	10589	0	68
							382	4	11669	9					
*11	71324	X	71324	-0-	-0-	-0-	881	1	59646	2	N	9508	9514	0	62
							338	4	10459	9					
*12	67945	X	67945	-0-	-0-	-0-	813	1	57029	2	N	9133	9146	0	49
							57	4	10046	9					
*01	64957	X	64957	-0-	-0-	-0-	873	1	54823	2	N	8358	8365	0	42
							67	4	9194	9					
*02	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	764	1	49288	2	N	7476	7480	0	38
							47	4	8224	9					
*03	64551	X	64551	-0-	-0-	-0-	765	1	54991	2	N	7981	7956	0	63
							16	4	8779	9					
*04	63624	X	63624	-0-	-0-	-0-	858	1	54594	2	N	7417	7418	0	62
							13	4	8159	9					
05	63567	X	63567	-0-	-0-	-0-	878	1	54140	2	N	7758	7759	0	61
							15	4	8534	9					
*06	59011	X	59011	-0-	-0-	-0-	1015	1	50043	2	N	7209	7209	0	61
							23	4	7930	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

*09	50790	X	39185	-0-	-11605	-0-	475	1	33986	2	N	4047	4043	0	39
							272	4	4452	9					
*10	81651	X	81651	-0-	-0-	-0-	1048	1	70096	2	N	9128	9109	0	58
							466	4	10041	9					
*11	85408	X	85408	-0-	-0-	-0-	1115	1	75363	2	N	7732	7739	0	51
							425	4	8505	9					
*12	83126	X	83126	-0-	-0-	-0-	1058	1	74043	2	N	7230	7243	0	38
							72	4	7953	9					
*01	80414	X	80414	-0-	-0-	-0-	1149	1	72102	2	N	6432	6438	0	32
							88	4	7075	9					
*02	72075	X	72075	-0-	-0-	-0-	1002	1	64838	2	N	5615	5618	0	29
							58	4	6177	9					
*03	74158	X	74158	-0-	-0-	-0-	931	1	66930	2	N	5708	5692	0	45
							18	4	6279	9					
*04	69737	X	69737	-0-	-0-	-0-	985	1	62884	2	N	5320	5320	0	45
							16	4	5852	9					
05	62124	X	62124	-0-	-0-	-0-	904	1	55811	2	N	4903	4910	0	38
							16	4	5393	9					
*06	59566	X	59566	-0-	-0-	-0-	1081	1	53397	2	N	4603	4602	0	39
							25	4	5063	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	77520	X	61524	-0-	-15996	-0-	768	1	55283	2	N	4576	4565	0			45
							439	4	5034	9							
*10	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	1128	1	75396	2	N	9316	9302	0			59
							498	4	10248	9							
*11	83388	X	83388	-0-	-0-	-0-	1088	1	73483	2	N	7638	7647	0			50
							415	4	8402	9							
*12	84414	X	84414	-0-	-0-	-0-	1071	1	75257	2	N	7285	7296	0			39
							72	4	8014	9							
*01	80104	X	75530	-0-	-4574	-0-	1067	1	67163	2	N	6563	6569	0			33
							81	4	7219	9							
*02	72352	X	69500	-0-	-2852	-0-	962	1	62026	2	N	5869	5872	0			30
							56	4	6456	9							
*03	80104	X	75755	-0-	-4349	-0-	950	1	68186	2	N	5999	5982	0			47
							20	4	6599	9							
*04	77520	X	72834	-0-	-4686	-0-	1028	1	65676	2	N	5558	5558	0			47
							16	4	6114	9							
05	80104	X	78194	-0-	-1910	-0-	1148	1	70748	2	N	5707	5709	0			45
							20	4	6278	9							
06	77520	X	69626	-0-	-7894	-0-	1270	1	62742	2	N	5078	5080	0			43
							28	4	5586	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65940	X	49093	-0-	-16847	-0-	604	1	43227	2	N	4469	4460	0			44
							346	4	4916	9							
*10	83215	X	83215	-0-	-0-	-0-	1078	1	72037	2	N	8749	8737	0			56
							476	4	9624	9							
*11	73129	X	73129	-0-	-0-	-0-	958	1	64576	2	N	6574	6587	0			43
							364	4	7231	9							
*12	82115	X	82115	-0-	-0-	-0-	1048	1	73486	2	N	6825	6832	0			36
							73	4	7508	9							
*01	71189	X	71189	-0-	-0-	-0-	1016	1	63816	2	N	5709	5716	0			29
							77	4	6280	9							
*02	64098	X	64098	-0-	-0-	-0-	895	1	57812	2	N	4853	4857	0			25
							53	4	5338	9							
*03	68138	X	67530	-0-	-608	-0-	852	1	61296	2	N	4877	4864	0			38
							17	4	5365	9							
*04	65940	X	63765	-0-	-2175	-0-	911	1	58054	2	N	4351	4352	0			37
							14	4	4786	9							
05	90855	X	90855	-0-	-0-	-0-	1354	1	83628	2	N	5318	5313	0			42
							23	4	5850	9							
06	65940	X	60352	-0-	-5588	-0-	1110	1	54903	2	N	3922	3931	0			33
							25	4	4314	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 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
01	104078	X	104078	-0-	-0-	-0-	3079	1	97745	2	N	2958	2791	0	163	8	60
							3254	9									
02	90362	X	90362	-0-	-0-	-0-	2575	1	85149	2	N	2398	2399	0			59
							2638	9									
03	99292	X	99292	-0-	-0-	-0-	2935	1	93689	2	N	2425	2439	0			45
							2668	9									
04	92188	X	92188	-0-	-0-	-0-	3010	1	86623	2	N	2323	2314	0			54
							2555	9									
05	91519	X	91519	-0-	-0-	-0-	2746	1	86398	2	N	2159	2168	0			45
							2375	9									
*06	80815	X	80815	-0-	-0-	-0-	2647	1	75988	2	N	1982	1983	0			44
							2180	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	153482	X	153482	-0-	-0-	-0-	2043	1	146759	2	Y	3194	3194	0			89
							1167	4	3513	9							
*10	251543	X	251543	-0-	-0-	-0-	3571	1	238451	2	Y	7226	7206	0			109
							1572	4	7949	9							
*11	238692	X	238692	-0-	-0-	-0-	3363	1	227419	2	Y	6028	6062	0			75
							1279	4	6631	9							
*12	230431	X	230431	-0-	-0-	-0-	3148	1	220508	2	Y	5967	5962	0			80
							211	4	6564	9							
*01	224040	X	224040	-0-	-0-	-0-	3416	1	214551	2	Y	5288	5302	0			66
							256	4	5817	9							
*02	204079	X	204079	-0-	-0-	-0-	3033	1	196024	2	Y	4399	4388	0			77
							183	4	4839	9							
*03	217466	X	217466	-0-	-0-	-0-	2926	1	210644	2	Y	3486	3496	0			67
							61	4	3835	9							
*04	214225	X	214225	-0-	-0-	-0-	3259	1	207940	2	Y	2705	2713	0			59
							50	4	2976	9							
05	239177	X	239177	-0-	-0-	-0-	3746	1	230679	2	Y	4256	4235	0			80
							70	4	4682	9							
*06	231515	X	231515	-0-	-0-	-0-	4502	1	222670	2	Y	3855	3838	0			97
							102	4	4241	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40672	X	34912	-0-	-5760	-0-	1125	1	29514	2	N	3873	3911	0			21
							13	4	4260	9							
02	36736	X	18027	-0-	-18709	-0-	555	1	15074	2	N	2178	2184	0			15
							2	4	2396	9							
03	40269	X	13131	-0-	-27138	-0-	438	1	11494	2	N	1088	1078	0	8	8	17
							2	4	1197	9							
04	37080	X	16271	-0-	-20809	-0-	553	1	14266	2	N	1318	1307	0	8	8	20
							2	4	1450	9							
*05	37293	X	32989	-0-	-4304	-0-	1156	1	29713	2	N	1924	1915	0			29
							4	4	2116	9							
06	34050	X	12262	-0-	-21788	-0-	391	1	9634	2	N	2032	2032	0			29
							2	4	2235	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65599	X	65599	-0-	-0-	-0-	1883	1	49322	2	N	13064	13065	0			69
							24	4	14370	9							
02	80390	X	80390	-0-	-0-	-0-	2227	1	60392	2	N	16143	16103	0			109
							14	4	17757	9							
03	83823	X	83823	-0-	-0-	-0-	2510	1	66008	2	N	13903	13697	0	101	8	214
							12	4	15293	9							
04	46110	X	45512	-0-	-598	-0-	1419	1	36619	2	N	6789	6858	0	41	8	104
							6	4	7468	9							
*05	47647	X	40368	-0-	-7279	-0-	1288	1	33179	2	N	5359	5383	0			80
							6	4	5895	9							
06	46110	X	37116	-0-	-8994	-0-	1245	1	30960	2	N	4460	4477	0			63
							5	4	4906	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121830	X	100836	-0-	-20994	-0-	2935	1	93168	2	N	4303	4115	0	176	8	89
							4733	9									
02	105504	X	82860	-0-	-22644	-0-	2322	1	76759	2	N	3435	3440	0			84
							3779	9									
03	111042	X	92249	-0-	-18793	-0-	2687	1	85770	2	N	3447	3467	0			64
							3792	9									
04	104370	X	89944	-0-	-14426	-0-	2899	1	83455	2	N	3264	3252	0			76
							3590	9									
05	102982	X	84719	-0-	-18263	-0-	2506	1	78855	2	N	3053	3066	0			63
							3358	9									
06	97410	X	76361	-0-	-21049	-0-	2464	1	70721	2	N	2887	2885	0			65
							3176	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

*09	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	1291	1	92766	2	Y	2510	2516	0			70
							739	4	2761	9							
*10	141463	X	141463	-0-	-0-	-0-	1982	1	132542	2	Y	5512	5499	0			83
							876	4	6063	9							
*11	133834	X	133834	-0-	-0-	-0-	1865	1	126024	2	Y	4759	4783	0			59
							710	4	5235	9							
*12	132486	X	132486	-0-	-0-	-0-	1787	1	125282	2	Y	4816	4810	0			65
							119	4	5298	9							
*01	124386	X	124386	-0-	-0-	-0-	1875	1	117816	2	Y	4143	4156	0			52
							138	4	4557	9							
*02	116324	X	116324	-0-	-0-	-0-	1709	1	110427	2	Y	3715	3702	0			65
							101	4	4087	9							
*03	126214	X	126214	-0-	-0-	-0-	1669	1	120169	2	Y	3947	3936	0			76
							34	4	4342	9							
*04	125998	X	125998	-0-	-0-	-0-	1886	1	120165	2	Y	3560	3559	0			77
							31	4	3916	9							
05	146030	X	146030	-0-	-0-	-0-	2269	1	139790	2	Y	3572	3582	0			67
							42	4	3929	9							
*06	149944	X	149944	-0-	-0-	-0-	2898	1	143256	2	Y	3386	3368	0			85
							65	4	3725	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

01	26071	X	25932	-0-	-139	-0-	776	1	20184	2	N	4510	4528	0			24
							11	4	4961	9							
02	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	747	1	20256	2	N	3625	3625	0			24
							7	4	3988	9							
03	33836	X	33836	-0-	-0-	-0-	1073	1	28188	2	N	4155	4085	0	30	8	64
							4	4	4571	9							
04	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	917	1	23691	2	N	3718	3703	0	22	8	57
							4	4	4090	9							
*05	27497	X	24525	-0-	-2972	-0-	781	1	20065	2	N	3341	3348	0			50
							4	4	3675	9							
06	32730	X	24891	-0-	-7839	-0-	838	1	20910	2	N	2855	2864	0			41
							2	4	3141	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*09	148560	X	121482	-0-	-27078	-0-	1623	1	116774	2	Y	1955	1964	0			54
							934	4	2151	9							
*10	201507	X	201507	-0-	-0-	-0-	2877	1	192391	2	Y	4517	4503	0			68
							1270	4	4969	9							
*11	193054	X	193054	-0-	-0-	-0-	2736	1	184787	2	Y	4084	4101	0			51
							1039	4	4492	9							
*12	196859	X	196859	-0-	-0-	-0-	2705	1	189485	2	Y	4081	4077	0			55
							180	4	4489	9							
*01	184369	X	184369	-0-	-0-	-0-	2824	1	177447	2	Y	3533	3544	0			44
							212	4	3886	9							
*02	168347	X	168347	-0-	-0-	-0-	2515	1	162357	2	Y	3019	3010	0			53
							154	4	3321	9							
*03	181300	X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175732	2	Y	2796	2795	0			54
							49	4	3076	9							
*04	173236	X	173236	-0-	-0-	-0-	2634	1	168034	2	Y	2295	2299	0			50
							43	4	2525	9							
05	137648	X	137648	-0-	-0-	-0-	2147	1	132310	2	Y	2866	2862	0			54
							38	4	3153	9							
*06	129893	X	129893	-0-	-0-	-0-	2521	1	124633	2	Y	2439	2432	0			61
							56	4	2683	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

01	133486	X	108049	-0-	-25437	-0-	3150	1	99964	2	N	4486	4280	0	195	8	92
							4935	9									
02	120568	X	96886	-0-	-23682	-0-	2717	1	89794	2	N	3977	3972	0			97
							4375	9									
03	128061	X	75237	-0-	-52824	-0-	2183	1	69644	2	N	3100	3139	0			58
							3410	9									
04	115770	X	99864	-0-	-15906	-0-	3211	1	92434	2	N	3835	3804	0			89
							4219	9									
05	115227	X	101234	-0-	-13993	-0-	2993	1	94148	2	N	3721	3733	0			77
							4093	9									
06	104370	X	83197	-0-	-21173	-0-	2682	1	76986	2	N	3208	3213	0			72
							3529	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117539	X	117539	-0-	-0-	-0-	3385 6722	1 9	107432	2	N	6111	5865	0	236	8	126
02	103294	X	103294	-0-	-0-	-0-	2872 5548	1 9	94874	2	N	5044	5047	0			123
03	114191	X	114191	-0-	-0-	-0-	3289 5925	1 9	104977	2	N	5386	5409	0			100
04	105876	X	105876	-0-	-0-	-0-	3382 5157	1 9	97337	2	N	4688	4679	0			109
05	110656	X	110656	-0-	-0-	-0-	3242 5380	1 9	102034	2	N	4891	4899	0			101
06	93900	X	92330	-0-	-1570	-0-	2949 4734	1 9	84647	2	N	4304	4309	0			96

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

*09	43032	X	43032	-0-	-0-	-0-	572 327	1 4	41002 1131	2 9	N	1028	1049	0			29
*10	85652	X	85652	-0-	-0-	-0-	1201 529	1 4	80182 3740	2 9	N	3400	3378	0			51
*11	100699	X	100699	-0-	-0-	-0-	1405 534	1 4	94923 3837	2 9	N	3488	3496	0			43
*12	99935	X	99935	-0-	-0-	-0-	1356 90	1 4	95110 3379	2 9	N	3072	3074	0			41
*01	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1441 109	1 4	90572 2864	2 9	N	2604	2612	0			33
*02	84507	X	84507	-0-	-0-	-0-	1253 74	1 4	80787 2393	2 9	N	2175	2170	0			38
*03	90511	X	90511	-0-	-0-	-0-	1208 26	1 4	86735 2542	2 9	N	2311	2304	0			45
*04	88008	X	88008	-0-	-0-	-0-	1324 21	1 4	84505 2158	2 9	N	1962	1964	0			43
05	88377	X	88377	-0-	-0-	-0-	1380 24	1 4	85040 1933	2 9	N	1757	1767	0			33
*06	86122	X	86122	-0-	-0-	-0-	1672 37	1 4	82585 1828	2 9	N	1662	1653	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	61380	X	28070	-0-	-33310	-0-	353	1	25266	2	Y	2047	2045	0			57
							199	4	2252	9							
*10	55087	X	46482	-0-	-8605	-0-	608	1	40625	2	Y	4527	4516	0			68
							269	4	4980	9							
*11	45000	X	42359	-0-	-2641	-0-	552	1	37285	2	Y	3918	3937	0			49
							212	4	4310	9							
*12	46500	X	36822	-0-	-9678	-0-	462	1	32307	2	Y	3655	3655	0			49
							32	4	4021	9							
*01	DLQ G-10		34320	-0-	34320	34320	480	1	30158	2	Y	3314	3322	0			41
							37	4	3645	9							
*02	DLQ G-10		25414	-0-	25414	59734	353	1	22817	2	Y	2021	2026	0			36
							21	4	2223	9							
*03	93448	X	33714	-0-	-59734	-0-	424	1	30496	2	Y	2532	2519	0			49
							9	4	2785	9							
*04	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	367	1	23368	2	Y	2249	2249	0			49
							6	4	2474	9							
05	43989	X	25986	-0-	-18003	-0-	374	1	23091	2	Y	2286	2292	0			43
							6	4	2515	9							
06	40860	X	17996	-0-	-22864	-0-	313	1	15367	2	Y	2098	2088	0			53
							8	4	2308	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

*09	43620	X	17170	-0-	-26450	-0-	190	1	13743	2	Y	2844	2849	0			79
							109	4	3128	9							
*10	38161	X	30311	-0-	-7850	-0-	333	1	22308	2	Y	6838	6814	0			103
							148	4	7522	9							
*11	37800	X	26930	-0-	-10870	-0-	297	1	20110	2	Y	5828	5859	0			72
							112	4	6411	9							
*12	39060	X	25626	-0-	-13434	-0-	273	1	19081	2	Y	5686	5681	0			77
							17	4	6255	9							
*01	42811	X	25307	-0-	-17504	-0-	311	1	19461	2	Y	5010	5024	0			63
							24	4	5511	9							
*02	38668	X	17683	-0-	-20985	-0-	202	1	12834	2	Y	4213	4202	0			74
							13	4	4634	9							
*03	38409	X	20797	-0-	-17612	-0-	215	1	15354	2	Y	4747	4729	0			92
							6	4	5222	9							
*04	33480	X	19734	-0-	-13746	-0-	232	1	14831	2	Y	4244	4244	0			92
							3	4	4668	9							
05	31744	X	21136	-0-	-10608	-0-	269	1	16599	2	Y	3875	3894	0			73
							5	4	4263	9							
06	29700	X	22461	-0-	-7239	-0-	353	1	17495	2	Y	4186	4154	0			105
							8	4	4605	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90582	X	82285	-0-	-8297	-0-	2783	1	72902	2	N	5969	5929	0			146
							34	4	6566	9							
02	81816	X	19148	-0-	-62668	-0-	600	1	16269	2	N	2069	2168	0			47
							3	4	2276	9							
03	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					N	-0-	47	0			-0-
04	80280	X	16130	-0-	-64150	-0-	522	1	13527	2	N	1890	1830	0	14	8	46
							2	4	2079	9							
*05	82956	X	36802	-0-	-46154	-0-	1231	1	31676	2	N	3537	3465	0			118
							4	4	3891	9							
06	80070	X	36700	-0-	-43370	-0-	1285	1	31855	2	N	3231	3279	0			70
							6	4	3554	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85963	X	71110	-0-	-14853	-0-	2408	1	63047	2	N	5112	5079	0			125
							32	4	5623	9							
02	72912	X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1	44722	2	N	3731	3771	0			85
							11	4	4104	9							
03	77035	X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	N	3740	3748	0			77
							11	4	4114	9							
04	69240	X	56272	-0-	-12968	-0-	1953	1	50371	2	N	3579	3543	0	26	8	87
							11	4	3937	9							
*05	71548	X	56638	-0-	-14910	-0-	1978	1	50885	2	N	3423	3396	0			114
							10	4	3765	9							
06	69240	X	55919	-0-	-13321	-0-	2037	1	50521	2	N	3047	3095	0			66
							9	4	3352	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 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	44460	X	21402	-0-	-23058	-0-	254	1	17998	2	Y	2730	2739	0			76
							147	4	3003	9							
*10	40145	X	37579	-0-	-2566	-0-	446	1	29966	2	Y	6333	6314	0			95
							201	4	6966	9							
*11	40470	X	31461	-0-	-9009	-0-	371	1	25164	2	Y	5256	5286	0			65
							144	4	5782	9							
*12	41819	X	28411	-0-	-13408	-0-	319	1	22448	2	Y	5109	5105	0			69
							24	4	5620	9							
*01	45601	X	21009	-0-	-24592	-0-	254	1	15904	2	Y	4394	4408	0			55
							18	4	4833	9							
*02	41188	X	16018	-0-	-25170	-0-	183	1	11856	2	Y	3608	3599	0			64
							10	4	3969	9							
*03	40796	X	19660	-0-	-21136	-0-	209	1	14944	2	Y	4093	4078	0			79
							5	4	4502	9							
*04	37380	X	20360	-0-	-17020	-0-	252	1	16090	2	Y	3648	3648	0			79
							5	4	4013	9							
05	34782	X	27299	-0-	-7483	-0-	376	1	23146	2	Y	3428	3443	0			64
							6	4	3771	9							
06	33540	X	22743	-0-	-10797	-0-	380	1	18885	2	Y	3154	3139	0			79
							9	4	3469	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121489	X	108106	-0-	-13383	-0-	3151	1	100037	2	Y	4471	4251	0	213	8	91
							4918	9									
02	109732	X	95736	-0-	-13996	-0-	2691	1	88976	2	Y	3699	3700	0			90
							4069	9									
03	121489	X	108485	-0-	-13004	-0-	3161	1	100881	2	Y	4039	4054	0			75
							4443	9									
04	115290	X	92917	-0-	-22373	-0-	2988	1	86049	2	Y	3527	3520	0			82
							3880	9									
05	119133	X	99233	-0-	-19900	-0-	2942	1	92600	2	Y	3355	3368	0			69
							3691	9									
06	105000	X	93142	-0-	-11858	-0-	3015	1	86522	2	Y	3277	3273	0			73
							3605	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57629	X	-0-	-0-	-57629	-0-					N	-0-					-0-
02	50204	X	19051	-0-	-31153	-0-	588	1	16048	2	N	2193	2143	0			50
							3	4	2412	9							
03	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1	20402	2	N	2839	2831	0			58
							2	4	3123	9							
04	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-	1224	1	31622	2	N	3173	3131	0	23	8	77
							4	4	3490	9							
*05	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	1376	1	35413	2	N	3046	3021	0			102
							6	4	3351	9							
*06	36171	X	36171	-0-	-0-	-0-	1278	1	31781	2	N	2825	2865	0			62
							4	4	3108	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79453	X	65111	-0-	-14342	-0-	2155	1	56419	2	N	5921	5886	0			144
							24	4	6513	9							
02	64820	X	53578	-0-	-11242	-0-	1733	1	47013	2	N	4380	4425	0			99
							14	4	4818	9							
03	71765	X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1	39905	2	N	3792	3813	0			78
							6	4	4171	9							
04	64860	X	44276	-0-	-20584	-0-	1494	1	38426	2	N	3953	3906	0	29	8	96
							8	4	4348	9							
*05	65534	X	43528	-0-	-22006	-0-	1445	1	37286	2	N	4355	4306	0			145
							6	4	4791	9							
06	63330	X	43564	-0-	-19766	-0-	1521	1	37644	2	N	3993	4051	0			87
							7	4	4392	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 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
01	144955	X	144955	-0-	-0-	-0-	4974	1	128254	2	N	10606	10639	0			101
							60	4	11667	9							
02	152564	X	152564	-0-	-0-	-0-	5158	1	138199	2	N	8338	8353	0			86
							35	4	9172	9							
03	147637	X	147637	-0-	-0-	-0-	5131	1	133197	2	N	8441	8437	0			90
							24	4	9285	9							
04	151506	X	151506	-0-	-0-	-0-	5406	1	137648	2	N	7660	7611	0			139
							26	4	8426	9							
*05	158064	X	158064	-0-	-0-	-0-	5684	1	144113	2	N	7495	7521	0			113
							22	4	8245	9							
*06	147983	X	147983	-0-	-0-	-0-	5508	1	134738	2	N	7010	6960	0	44	8	119
							26	4	7711	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43152	X	33497	-0-	-9655	-0-	1076	1	28155	2	N	3867	3852	0			94
							12	4	4254	9							
02	36064	X	18296	-0-	-17768	-0-	535	1	14567	2	N	2902	2930	0			66
							2	4	3192	9							
03	37913	X	30511	-0-	-7402	-0-	984	1	25914	2	N	3281	3280	0			67
							4	4	3609	9							
04	36720	X	24363	-0-	-12357	-0-	818	1	21026	2	N	2286	2280	0	17	8	56
							4	4	2515	9							
*05	33728	X	440	-0-	-33288	-0-	13	2	427	9	N	388	431	0			13
06	32640	X	6570	-0-	-26070	-0-	163	1	4124	2	N	2075	2043	0			45
							2283	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97619	X	78866	-0-	-18753	-0-	2251	1	71423	2	Y	4720	4542	0	180	8	97
							5192	9									
02	88172	X	78560	-0-	-9612	-0-	2173	1	71779	2	Y	4189	4184	0			102
							4608	9									
03	97619	X	76735	-0-	-20884	-0-	2195	1	70075	2	Y	4059	4085	0			76
							4465	9									
04	94470	X	69395	-0-	-25075	-0-	2199	1	63292	2	Y	3549	3543	0			82
							3904	9									
05	91109	X	68248	-0-	-22861	-0-	1996	1	62852	2	Y	3091	3109	0			64
							3400	9									
06	84180	X	23113	-0-	-61067	-0-	733	1	21069	2	Y	1192	1229	0			27
							1311	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 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
01	131254	X	115711	-0-	-15543	-0-	3398	1	107859	2	Y	4049	3819	0	227	8	82
							4454	9									
02	118552	X	21674	-0-	-96878	-0-	609	1	20133	2	Y	847	908	0			21
							932	9									
03	131254	X	99732	-0-	-31522	-0-	2892	1	92295	2	Y	4132	4076	0			77
							4545	9									
04	127020	X	95703	-0-	-31317	-0-	3103	1	89338	2	Y	2965	2973	0			69
							3262	9									
05	130944	X	86529	-0-	-44415	-0-	2581	1	81209	2	Y	2490	2507	0			52
							2739	9									
06	111750	X	-0-	-0-	-111750	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62880	X	19316	-0-	-43564	-0-	223	1	16134	2	Y	2574	2590	0			71
							128	4	2831	9							
*10	50602	X	50602	-0-	-0-	-0-	606	1	40585	2	Y	8314	8260	0			125
							266	4	9145	9							
*11	47492	X	47492	-0-	-0-	-0-	561	1	37974	2	Y	7949	7975	0			99
							213	4	8744	9							
*12	46903	X	45288	-0-	-1615	-0-	511	1	35705	2	Y	8216	8204	0			111
							34	4	9038	9							
*01	45895	X	45895	-0-	-0-	-0-	584	1	36712	2	Y	7775	7789	0			97
							46	4	8553	9							
*02	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	291	1	18761	2	Y	5151	5157	0			91
							16	4	5666	9							
*03	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	292	1	21038	2	Y	4088	4100	0			79
							6	4	4497	9							
*04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	290	1	18439	2	Y	3560	3562	0			77
							5	4	3916	9							
05	31856	X	31856	-0-	-0-	-0-	450	1	27820	2	Y	3254	3270	0			61
							7	4	3579	9							
*06	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	652	1	32253	2	Y	3454	3429	0			86
							14	4	3799	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

01	121613	X	104728	-0-	-16885	-0-	3046	1	96667	2	Y	4559	4321	0	223	8	93
							5015	9									
02	109844	X	94263	-0-	-15581	-0-	2649	1	87504	2	Y	3736	3738	0			91
							4110	9									
03	121613	X	104603	-0-	-17010	-0-	3066	1	97897	2	Y	3309	3338	0			62
							3640	9									
04	117690	X	99125	-0-	-18565	-0-	3212	1	92478	2	Y	3123	3113	0			72
							3435	9									
05	117211	X	101235	-0-	-15976	-0-	3016	1	94869	2	Y	3045	3054	0			63
							3350	9									
06	101220	X	91391	-0-	-9829	-0-	2970	1	85290	2	Y	2846	2845	0			64
							3131	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

01	170768	X	170768	-0-	-0-	-0-	5994	1	156998	2	N	7003	6956	0			171
							73	4	7703	9							
02	76104	X	67238	-0-	-8866	-0-	2200	1	59714	2	N	4826	4888	0			109
							15	4	5309	9							
03	84258	X	70000	-0-	-14258	-0-	2327	1	61282	2	N	5801	5791	0			119
							10	4	6381	9							
04	157020	X	69516	-0-	-87504	-0-	2375	1	61200	2	N	5394	5342	0	40	8	131
							8	4	5933	9							
*05	162254	X	37829	-0-	-124425	-0-	1278	1	32927	2	N	3291	3312	0			110
							4	4	3620	9							
06	157020	X	53876	-0-	-103144	-0-	1862	1	46248	2	N	5235	5231	0			114
							7	4	5759	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	108330	X	47803	-0-	-60527	-0-	596	1	42760	2	N	3733	3734	0			41
							341	4	4106	9							
*10	111941	X	33632	-0-	-78309	-0-	416	1	27835	2	N	4724	4729	0			36
							185	4	5196	9							
*11	71400	X	61402	-0-	-9998	-0-	814	1	55193	2	N	4622	4624	0			34
							311	4	5084	9							
*12	101806	X	101806	-0-	-0-	-0-	1349	1	94683	2	N	5168	5163	0			39
							89	4	5685	9							
*01	93711	X	93711	-0-	-0-	-0-	1420	1	89222	2	N	2693	2690	0			42
							107	4	2962	9							
*02	123334	X	123334	-0-	-0-	-0-	1736	1	111954	2	N	8672	8632	0			82
							105	4	9539	9							
*03	119239	X	119239	-0-	-0-	-0-	1485	1	106721	2	N	10002	9996	0			88
							31	4	11002	9							
*04	104010	X	100768	-0-	-3242	-0-	1428	1	91163	2	N	7414	7419	0			83
							22	4	8155	9							
05	125674	X	89385	-0-	-36289	-0-	1341	1	82650	2	N	4881	4887	0			77
							25	4	5369	9							
06	121620	X	73150	-0-	-48470	-0-	1344	1	66467	2	N	4825	4819	0			83
							31	4	5308	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34413	X	34413	-0-	-0-	-0-	306	1	21946	2	Y	10896	10868	0			42
							175	4	11986	9							
*10	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	515	1	34550	2	Y	12824	12836	0			30
							229	4	14106	9							
*11	83988	X	83988	-0-	-0-	-0-	970	1	65573	2	Y	15523	15505	0			48
							370	4	17075	9							
*12	68414	X	68414	-0-	-0-	-0-	758	1	53206	2	Y	13090	13099	0			39
							51	4	14399	9							
*01	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	550	1	34619	2	Y	10916	10925	0			30
							40	4	12008	9							
*02	63224	X	51725	-0-	-11499	-0-	635	1	41073	2	Y	9073	9073	0			30
							37	4	9980	9							
*03	69998	X	51984	-0-	-18014	-0-	566	1	40792	2	Y	9650	9655	0			25
							11	4	10615	9							
*04	67740	X	26671	-0-	-41069	-0-	339	1	21606	2	Y	4292	4302	0			15
							5	4	4721	9							
05	58289	X	58289	-0-	-0-	-0-	801	1	49270	2	Y	7457	7445	0			27
							15	4	8203	9							
06	46770	X	34029	-0-	-12741	-0-	559	1	27650	2	Y	5280	5289	0			18
							12	4	5808	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

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	EOM BALANCE
*09	28470	X	25920	-0-		-2550	-0-	232	1	16579	2	Y	8161	8180	0	32
								132	4	8977	9					
*10	42346	X	38204	-0-		-4142	-0-	401	1	26927	2	Y	9725	9734	0	23
								178	4	10698	9					
*11	66755	X	66755	-0-		-0-	-0-	781	1	52793	2	Y	11713	11699	0	37
								297	4	12884	9					
*12	61529	X	61529	-0-		-0-	-0-	701	1	49063	2	Y	10653	10659	0	31
								47	4	11718	9					
*01	57226	X	46926	-0-		-10300	-0-	584	1	36678	2	Y	8746	8753	0	24
								43	4	9621	9					
*02	57400	X	43900	-0-		-13500	-0-	543	1	34979	2	Y	7587	7586	0	25
								32	4	8346	9					
*03	63643	X	50166	-0-		-13477	-0-	556	1	39879	2	Y	8836	8838	0	23
								11	4	9720	9					
*04	61590	X	49119	-0-		-12471	-0-	640	1	40806	2	Y	6966	6964	0	25
								10	4	7663	9					
05	51119	X	40870	-0-		-10249	-0-	549	1	33900	2	Y	5827	5831	0	21
								11	4	6410	9					
06	43950	X	35297	-0-		-8653	-0-	569	1	28143	2	Y	5975	5975	0	21
								12	4	6573	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

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	EOM BALANCE
*09	38970	X	37686	-0-		-1284	-0-	388	1	27827	2	Y	8405	8413	0	33
								225	4	9246	9					
*10	64928	X	64928	-0-		-0-	-0-	719	1	47956	2	Y	14488	14487	0	34
								316	4	15937	9					
*11	50101	X	50101	-0-		-0-	-0-	579	1	39128	2	Y	9249	9254	0	29
								220	4	10174	9					
*12	61233	X	61233	-0-		-0-	-0-	685	1	47942	2	Y	11418	11413	0	34
								46	4	12560	9					
*01	61256	X	50070	-0-		-11186	-0-	627	1	39336	2	Y	9145	9154	0	25
								47	4	10060	9					
*02	55160	X	38786	-0-		-16374	-0-	469	1	30302	2	Y	7261	7262	0	24
								28	4	7987	9					
*03	55459	X	47897	-0-		-7562	-0-	507	1	36398	2	Y	9983	9981	0	26
								11	4	10981	9					
*04	50370	X	48654	-0-		-1716	-0-	628	1	40057	2	Y	7235	7235	0	26
								10	4	7959	9					
05	52173	X	43427	-0-		-8746	-0-	581	1	35714	2	Y	6473	6475	0	24
								12	4	7120	9					
06	44940	X	42363	-0-		-2577	-0-	703	1	34750	2	Y	6267	6269	0	22
								16	4	6894	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25170	X	17084	-0-	-8086	-0-	164	1	11624	2	Y	4729	4748	0			18
							94	4	5202	9							
*10	49933	X	49933	-0-	-0-	-0-	545	1	36440	2	Y	11552	11543	0			27
							241	4	12707	9							
*11	71855	X	71855	-0-	-0-	-0-	838	1	56603	2	Y	12814	12801	0			40
							319	4	14095	9							
*12	69745	X	69745	-0-	-0-	-0-	785	1	55195	2	Y	12465	12468	0			37
							53	4	13712	9							
*01	58129	X	58129	-0-	-0-	-0-	724	1	45510	2	Y	10764	10771	0			30
							55	4	11840	9							
*02	58828	X	50663	-0-	-8165	-0-	629	1	40642	2	Y	8504	8505	0			29
							38	4	9354	9							
*03	65317	X	57240	-0-	-8077	-0-	634	1	45513	2	Y	10073	10076	0			26
							13	4	11080	9							
*04	63210	X	57410	-0-	-5800	-0-	750	1	47800	2	Y	8044	8041	0			29
							12	4	8848	9							
05	57350	X	47016	-0-	-10334	-0-	629	1	38674	2	Y	7001	7005	0			25
							12	4	7701	9							
06	50460	X	48810	-0-	-1650	-0-	806	1	39823	2	Y	7422	7421	0			26
							17	4	8164	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		130140	-0-	130140	210097	1485	1	106878	2	Y	19022	18983	0			74
							853	4	20924	9							
*10	336574	X	126477	-0-	-210097	-0-	1508	1	100867	2	Y	21306	21330	0			50
							665	4	23437	9							
*11	113801	X	113801	-0-	-0-	-0-	1363	1	92119	2	Y	18000	17994	0			56
							519	4	19800	9							
*12	139319	X	139319	-0-	-0-	-0-	1662	1	116582	2	Y	19057	19057	0			56
							112	4	20963	9							
*01	138411	X	138411	-0-	-0-	-0-	1899	1	119331	2	Y	15490	15503	0			43
							142	4	17039	9							
*02	131542	X	131542	-0-	-0-	-0-	1781	1	114973	2	Y	13346	13344	0			45
							107	4	14681	9							
*03	155939	X	155939	-0-	-0-	-0-	1915	1	137803	2	Y	14711	14718	0			38
							39	4	16182	9							
*04	136929	X	136929	-0-	-0-	-0-	1918	1	122288	2	Y	11539	11536	0			41
							30	4	12693	9							
05	90983	X	90983	-0-	-0-	-0-	1285	1	79106	2	Y	9607	9613	0			35
							24	4	10568	9							
*06	125130	X	125130	-0-	-0-	-0-	2244	1	110851	2	Y	10895	10892	0			38
							50	4	11985	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

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	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		103157	-0-		103157	154289	1167	1	83905	2	Y	15831	15793	0	62
								671	4	17414	9					
*10	DELQ PR		174157	-0-		174157	328446	2099	1	140416	2	Y	27923	27920	0	65
								927	4	30715	9					
*11	449628	X	121182	-0-		-328446	-0-	1461	1	98575	2	Y	18719	18726	0	58
								555	4	20591	9					
*12	140923	X	140923	-0-		-0-	-0-	1685	1	118041	2	Y	19167	19169	0	56
								113	4	21084	9					
*01	139249	X	139249	-0-		-0-	-0-	1913	1	120157	2	Y	15485	15498	0	43
								145	4	17034	9					
*02	124564	X	124564	-0-		-0-	-0-	1671	1	107857	2	Y	13576	13573	0	46
								102	4	14934	9					
*03	157144	X	157144	-0-		-0-	-0-	1924	1	138530	2	Y	15136	15143	0	39
								40	4	16650	9					
*04	133607	X	133607	-0-		-0-	-0-	1864	1	118708	2	Y	11821	11818	0	42
								32	4	13003	9					
05	103623	X	103623	-0-		-0-	-0-	1473	1	90772	2	Y	10319	10323	0	38
								27	4	11351	9					
*06	117550	X	117550	-0-		-0-	-0-	2104	1	104031	2	Y	10334	10336	0	36
								48	4	11367	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

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	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		51449	-0-		51449	116149	472	1	34003	2	Y	15184	15154	0	59
								272	4	16702	9					
*10	DELQ PR		158562	-0-		158562	274711	1903	1	127151	2	Y	26063	26061	0	61
								839	4	28669	9					
*11	376041	X	101330	-0-		-274711	-0-	1212	1	82013	2	Y	16038	16049	0	50
								463	4	17642	9					
*12	121252	X	121252	-0-		-0-	-0-	1441	1	100956	2	Y	17053	17053	0	50
								97	4	18758	9					
*01	115229	X	115229	-0-		-0-	-0-	1571	1	98679	2	Y	13511	13524	0	37
								117	4	14862	9					
*02	28792	X	28792	-0-		-0-	-0-	375	1	24325	2	Y	3700	3725	0	12
								22	4	4070	9					
*03	114705	X	114705	-0-		-0-	-0-	1389	1	99948	2	Y	12125	12105	0	32
								30	4	13338	9					
*04	97563	X	97563	-0-		-0-	-0-	1354	1	86397	2	Y	8901	8901	0	32
								21	4	9791	9					
05	83746	X	83746	-0-		-0-	-0-	1169	1	72121	2	Y	9487	9484	0	35
								20	4	10436	9					
*06	81003	X	81003	-0-		-0-	-0-	1387	1	68568	2	Y	10015	10015	0	35
								31	4	11017	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		121781	-0-	121781	193087	1403	1	100843	2	Y	17027	16990	0	66
							805	4	18730	9					
*10	DELQ PR		155710	-0-	155710	348797	1904	1	127299	2	Y	23335	23346	0	55
							838	4	25669	9					
*11	458739	X	109942	-0-	-348797	-0-	1352	1	91290	2	Y	15263	15270	0	48
							511	4	16789	9					
*12	132376	X	132376	-0-	-0-	-0-	1614	1	113063	2	Y	15994	15995	0	47
							106	4	17593	9					
*01	126412	X	126412	-0-	-0-	-0-	1758	1	110482	2	Y	12765	12777	0	35
							130	4	14042	9					
*02	104709	X	104709	-0-	-0-	-0-	1431	1	92267	2	Y	9933	9935	0	33
							85	4	10926	9					
*03	128578	X	128578	-0-	-0-	-0-	1593	1	114590	2	Y	11240	11244	0	29
							31	4	12364	9					
*04	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	1462	1	93283	2	Y	8207	8207	0	29
							22	4	9028	9					
05	82027	X	82027	-0-	-0-	-0-	1184	1	72816	2	Y	7277	7280	0	26
							22	4	8005	9					
*06	111832	X	111832	-0-	-0-	-0-	2034	1	100582	2	Y	8338	8335	0	29
							44	4	9172	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

01	14B2 EXT		16082	-0-	16082	16082	453	1	11862	2	N	3418	3219	0	199
							7	4	3760	9					
02	14B2 EXT		86517	-0-	86517	102599	2428	1	65575	2	N	16817	16878	0	138
							15	4	18499	9					
03	14B2 EXT		102437	-0-	102437	205036	2982	1	77477	2	N	19969	20017	0	90
							12	4	21966	9					
04	14B2 EXT		89126	-0-	89126	294162	2665	1	67831	2	N	16926	16900	0	116
							11	4	18619	9					
*05	14B2 EXT		114677	-0-	114677	408839	3489	1	88689	2	N	20441	20439	0	118
							14	4	22485	9					
06	14B2 EXT		98599	-0-	98599	507438	3105	1	76108	2	N	17612	17628	0	102
							13	4	19373	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		60609	-0-	60609	60609	1652	1	44627	2	N	13019	12912	0	107
							9	4	14321	9					
03	14B2 EXT		87815	-0-	87815	148424	2533	1	65869	2	N	17637	17664	0	80
							12	4	19401	9					
04	14B2 EXT		77260	-0-	77260	225684	2284	1	58239	2	N	15208	15184	0	104
							8	4	16729	9					
*05	14B2 EXT		97892	-0-	97892	323576	2950	1	75054	2	N	18069	18068	0	105
							12	4	19876	9					
06	14B2 EXT		83636	-0-	83636	407212	2610	1	63969	2	N	15496	15512	0	89
							11	4	17046	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	49950	-0-	49950	49950		1414	1	38168	2	N	9417	9340	0			77
								9	4	10359	9							
03	14B2	EXT	68799	-0-	68799	118749		2056	1	53498	2	N	12033	12056	0			54
								9	4	13236	9							
04	14B2	EXT	58933	-0-	58933	177682		1802	1	45948	2	N	10161	10146	0			69
								6	4	11177	9							
*05	14B2	EXT	73829	-0-	73829	251511		2277	1	57984	2	N	12327	12325	0			71
								8	4	13560	9							
06	14B2	EXT	51520	-0-	51520	303031		1626	1	39869	2	N	9107	9125	0			53
								7	4	10018	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

01	101258	X	101258	-0-	-0-	-0-		2886	1	75631	2	Y	20642	20698	0			103
								35	4	22706	9							
02	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-		1952	1	52744	2	Y	14822	14831	0			94
								12	4	16304	9							
03	81669	X	81669	-0-	-0-	-0-		2432	1	63805	2	Y	14021	14064	0			51
								9	4	15423	9							
04	75170	X	75170	-0-	-0-	-0-		2289	1	58947	2	Y	12660	12566	0	80	8	65
								8	4	13926	9							
*05	74859	X	74859	-0-	-0-	-0-		2283	1	58546	2	Y	12747	12745	0			67
								8	4	14022	9							
06	71340	X	68778	-0-	-2562	-0-		2201	1	54450	2	Y	11016	11024	0			59
								9	4	12118	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

01	143559	X	143559	-0-	-0-	-0-		4027	1	105583	2	Y	30817	30768	0			154
								50	4	33899	9							
02	175034	X	175034	-0-	-0-	-0-		5041	1	136132	2	Y	30753	30713	0			194
								33	4	33828	9							
03	171579	X	171579	-0-	-0-	-0-		5200	1	136392	2	Y	27241	27336	0			99
								22	4	29965	9							
04	158994	X	158994	-0-	-0-	-0-		5060	1	130173	2	Y	21580	21431	0	137	8	111
								23	4	23738	9							
*05	141422	X	128079	-0-	-13343	-0-		4096	1	104909	2	Y	17324	17344	0			91
								18	4	19056	9							
06	136860	X	109903	-0-	-26957	-0-		3575	1	88449	2	Y	16240	16244	0			87
								15	4	17864	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

01	167989	X	145663	-0-	-22326	-0-		4146	1	108455	2	Y	30006	30051	0			150
								55	4	33007	9							
02	154212	X	154212	-0-	-0-	-0-		4452	1	120258	2	Y	26795	26776	0			169
								27	4	29475	9							
03	190049	X	190049	-0-	-0-	-0-		5755	1	151041	2	Y	30209	30268	0			110
								23	4	33230	9							
04	174460	X	174460	-0-	-0-	-0-		5455	1	140201	2	Y	26165	25975	0	166	8	134
								22	4	28782	9							
*05	167989	X	123104	-0-	-44885	-0-		3764	1	96464	2	Y	20783	20808	0			109
								15	4	22861	9							
06	162570	X	107397	-0-	-55173	-0-		3515	1	86903	2	Y	15422	15448	0			83
								15	4	16964	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	12623	-0-	12623	12623	362	1	9433	2	N	2567	2417	0			150
							4	4	2824	9							
02	14B2	EXT	73674	-0-	73674	86297	2063	1	55827	2	N	14338	14370	0			118
							12	4	15772	9							
03	14B2	EXT	94515	-0-	94515	180812	2792	1	72648	2	N	17330	17370	0			78
							12	4	19063	9							
04	14B2	EXT	87941	-0-	87941	268753	2658	1	67711	2	N	15965	15934	0			109
							10	4	17562	9							
*05	14B2	EXT	117604	-0-	117604	386357	3622	1	91951	2	N	20014	20007	0			116
							16	4	22015	9							
06	14B2	EXT	100073	-0-	100073	486430	3242	1	79528	2	N	15718	15743	0			91
							13	4	17290	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123868	X	123868	-0-	-0-	-0-	3597	1	94242	2	Y	23621	23671	0			118
							46	4	25983	9							
02	98553	X	98553	-0-	-0-	-0-	2855	1	77124	2	Y	16869	16880	0			107
							18	4	18556	9							
03	107773	X	107773	-0-	-0-	-0-	3293	1	86343	2	Y	16475	16522	0			60
							14	4	18123	9							
04	91710	X	85538	-0-	-6172	-0-	2694	1	69315	2	Y	12289	12208	0	78	8	63
							11	4	13518	9							
*05	94767	X	92051	-0-	-2716	-0-	2907	1	74532	2	Y	13273	13267	0			69
							12	4	14600	9							
06	91710	X	88201	-0-	-3509	-0-	2918	1	72123	2	Y	11954	11959	0			64
							11	4	13149	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24763	-0-	24763	24763	697	1	18830	2	Y	4755	4725	0			30
							5	4	5231	9							
03	SHUT IN		122698	-0-	122698	147461	3578	1	93870	2	Y	22939	22885	0			84
							17	4	25233	9							
04	SHUT IN		80484	-0-	80484	227945	2382	1	61310	2	Y	15258	15167	0	97	8	78
							8	4	16784	9							
*05	SHUT IN		101851	-0-	101851	329796	3038	1	77964	2	Y	18941	18920	0			99
							14	4	20835	9							
06	SHUT IN		113047	-0-	113047	442843	3526	1	87278	2	Y	20206	20197	0			108
							16	4	22227	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11087	-0-	11087	11087	289	1	7774	2	Y	2747	2730	0			17
							2	4	3022	9							
03	SHUT IN		63250	-0-	63250	74337	1736	1	45558	2	Y	14499	14463	0			53
							7	4	15949	9							
04	SHUT IN		66583	-0-	66583	140920	1853	1	47721	2	Y	15457	15333	0	98	8	79
							6	4	17003	9							
*05	SHUT IN		83889	-0-	83889	224809	2429	1	62238	2	Y	17465	17453	0			91
							10	4	19212	9							
06	SHUT IN		94671	-0-	94671	319480	2902	1	71797	2	Y	18146	18140	0			97
							11	4	19961	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17058	-0-	17058	17058	483	1	13029	2	Y	3222	3202	0			20
						2	4	3544	9							
03	SHUT IN	133255	-0-	133255	150313	3944	1	103523	2	Y	23429	23364	0			85
						16	4	25772	9							
04	SHUT IN	101428	-0-	101428	251741	3043	1	78244	2	Y	18296	18171	0	116	8	94
						15	4	20126	9							
*05	SHUT IN	108318	-0-	108318	360059	3246	1	83172	2	Y	19898	19888	0			104
						12	4	21888	9							
06	SHUT IN	108362	-0-	108362	468421	3405	1	84166	2	Y	18887	18890	0			101
						15	4	20776	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18097	-0-	18097	18097	499	1	13473	2	Y	3748	3724	0			24
						2	4	4123	9							
03	SHUT IN	122015	-0-	122015	140112	3485	1	91459	2	Y	24597	24531	0			90
						14	4	27057	9							
04	SHUT IN	91704	-0-	91704	231816	2655	1	68272	2	Y	18879	18752	0	120	8	97
						10	4	20767	9							
*05	SHUT IN	104350	-0-	104350	336166	3044	1	78034	2	Y	21145	21132	0			110
						12	4	23260	9							
06	SHUT IN	108737	-0-	108737	444903	3329	1	82186	2	Y	21099	21096	0			113
						13	4	23209	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 8273 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	46249	-0-	46249	46253	507	1	36648	2	N	8257	8215	0			42
						11	4	9083	9							
*04	SHUT IN	83721	-0-	83721	129974	1021	1	65161	2	N	15930	15874	0			98
						16	4	17523	9							
05	SHUT IN	71628	-0-	71628	201602	932	1	57400	2	N	12073	12130	0			41
						16	4	13280	9							
06	SHUT IN	63718	-0-	63718	265320	1015	1	50119	2	N	11419	11397	0			63
						23	4	12561	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7148	X	4626	-0-	-2522	-0-	4496	3	130	9	N	118	1	8			196
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3469	3	91	9	N	83	1	8			278
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2069	3	120	9	N	109	189	1	1	8	197
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4736	3	116	9	N	105	1	8			301
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	3	50	9	N	45	186	1			160
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48					208

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	4466	3	36	9	N	33	1	8			215
02	4032	X	3856	-0-	-176	-0-	3827	3	29	9	N	26					241
03	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	4045	3	26	9	N	24	190	1			75
04	4350	X	3550	-0-	-800	-0-	3539	3	11	9	N	10					85
05	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	3808	3	14	9	N	13					98
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					98

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14637	3	151	9	N	137	3	8			183
02	10500	X	5371	-0-	-5129	-0-	5312	3	59	9	N	54	1	8			236
03	11625	X	8238	-0-	-3387	-0-	8152	3	86	9	N	78	190	1	1	8	123
04	12390	X	6342	-0-	-6048	-0-	6283	3	59	9	N	54	1	8			176
05	12803	X	11301	-0-	-1502	-0-	11268	3	33	9	N	30					206
06	12390	X	3	-0-	-12387	-0-	3	3			N	-0-					206

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4815	3	24	9	Y	22					62
02	5376	X	4879	-0-	-497	-0-	4873	3	6	9	Y	5	30	1			37
03	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5557	3	14	9	Y	13					50
04	5760	X	4182	-0-	-1578	-0-	4180	3	2	9	Y	2					52
05	5394	X	2925	-0-	-2469	-0-	2917	3	8	9	Y	7	22	1			37
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					37

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	67	8			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	8			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	6157	3	550	9	N	500	565	1	1	8	130
02	6412	X	4834	-0-	-1578	-0-	4515	3	319	9	N	290	191	1			229
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6453	3	512	9	N	465	553	1	1	8	140
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6292	3	491	9	N	446	376	1	1	8	209
05	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	6139	3	498	9	N	453	369	1			293
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	5773	3	371	9	N	337	552	1			78

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7064	3	53	9	N	48	1	8			135
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6210	3	144	9	N	131	185	1	1	8	80
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7114	3	57	9	N	52	1	8			131
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6717	3	13	9	N	12					143
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4877	3	3	9	N	3					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	13102	-0-	-321	-0-	12298	3	804	9	N	731	719	1	2	8	363
02	12124	X	11369	-0-	-755	-0-	10655	3	714	9	N	649	740	1	2	8	270
03	13392	X	12758	-0-	-634	-0-	11942	3	816	9	N	742	738	1	1	8	273
04	12960	X	12470	-0-	-490	-0-	11719	3	751	9	N	683	729	1	1	8	226
05	13392	X	13254	-0-	-138	-0-	12502	3	752	9	N	684	556	1	1	8	353
06	12690	X	11728	-0-	-962	-0-	11047	3	681	9	N	619	732	1	1	8	239

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	14124	-0-	-1779	-0-	13264	3	860	9	N	782	938	1	3	8	251
02	13664	X	13368	-0-	-296	-0-	12532	3	836	9	N	760	759	1	3	8	249
03	15035	X	14806	-0-	-229	-0-	13917	3	889	9	N	808	752	1	3	8	302
04	14310	X	14075	-0-	-235	-0-	13163	3	912	9	N	829	747	1	3	8	381
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	13975	3	864	9	N	785	728	1	2	8	436
06	14340	X	13749	-0-	-591	-0-	12916	3	833	9	N	757	737	1	2	8	454

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11466	3	696	9	N	633	754	1	3	8	170
02	11200	X	10802	-0-	-398	-0-	10193	3	17	4	N	538	572	1	2	8	134
							592	9									
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	11549	3	666	9	N	605	565	1	2	8	172
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	10233	3	562	9	N	511	375	1	2	8	306
05	12276	X	11964	-0-	-312	-0-	11372	3	592	9	N	538	726	1	1	8	117
06	11820	X	11595	-0-	-225	-0-	10965	3	44	4	N	533	554	1	4	8	92
							586	9									

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	9163	-0-	-571	-0-	8536	3	627	9	N	570	537	0	2	8	96
02	8792	X	8026	-0-	-766	-0-	7462	3	564	9	N	513	551	0	2	8	56
03	9362	X	9361	-0-	-1	-0-	8690	3	671	9	N	610	578	0	2	8	86
04	9030	X	8914	-0-	-116	-0-	8235	3	679	9	N	617	626	0	2	8	75
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	8802	3	607	9	N	552	567	0	1	8	59
06	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	7941	3	586	9	N	533	480	0	1	8	111

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	18	1	8457	3	Y	668	631	0	2	8	76
							735	9									
02	8512	X	1738	-0-	-6774	-0-	14	1	1402	3	Y	293	317	0	1	8	51
							322	9									
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					51
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	8764	3	380	9	Y	345	307	0			89
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10734	3	563	9	Y	512	520	0	1	8	80
*06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8762	3	428	9	Y	389	396	0	1	8	72

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	8913	-0-	-2650	-0-	8469	3	444	9	N	404	400	0	2	8	102
02	8792	X	7398	-0-	-1394	-0-	6908	3	490	9	N	445	447	0	1	8	99
03	9734	X	8921	-0-	-813	-0-	8304	3	617	9	N	561	620	0	1	8	39
04	9330	X	8421	-0-	-909	-0-	7853	3	568	9	N	516	476	0	1	8	78
05	9641	X	8522	-0-	-1119	-0-	8020	3	502	9	N	456	430	0	1	8	103
06	8640	X	7360	-0-	-1280	-0-	6901	3	459	9	N	417	389	0	1	8	130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9679	-0-	-737	-0-	9373	3	306	9	N	278	272	0	1	8	97
02	9156	X	8235	-0-	-921	-0-	7982	3	253	9	N	230	229	0	1	8	97
03	10137	X	9060	-0-	-1077	-0-	8798	3	262	9	N	238	154	0	1	8	180
04	9810	X	8824	-0-	-986	-0-	8579	3	245	9	N	223	294	0	1	8	108
05	9672	X	9046	-0-	-626	-0-	8814	3	232	9	N	211	220	0			99
06	9360	X	8697	-0-	-663	-0-	8482	3	215	9	N	195	147	0	1	8	146

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

01	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	6213	3	409	9	Y	372	373	1	1	8	190
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6336	3	389	9	Y	354	348	1	1	8	195
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6662	3	486	9	Y	442	451	1	1	8	185
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6268	3	370	9	Y	336	360	1	1	8	160
05	7440	X	6981	-0-	-459	-0-	6553	3	428	9	Y	389	406	1	1	8	142
06	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6283	3	215	9	Y	195	185	1	1	8	151

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

01	7874	X	7612	-0-	-262	-0-	7093	3	519	9	N	472	367	1	2	8	276
02	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13200	3	411	9	N	374	382	1	2	8	266
03	9455	X	7769	-0-	-1686	-0-	7242	3	527	9	N	479	561	1	2	8	182
04	9150	X	7518	-0-	-1632	-0-	7013	3	505	9	N	459	377	1	2	8	262
05	9455	X	7504	-0-	-1951	-0-	7021	3	483	9	N	439	557	1	1	8	143
06	9150	X	6500	-0-	-2650	-0-	6119	3	381	9	N	346	368	1	1	8	120

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

01	8091	X	4809	-0-	-3282	-0-	3977	3	832	9	N	756	749	1	3	8	130
02	8148	X	4189	-0-	-3959	-0-	3471	3	718	9	N	653	558	1	2	8	223
03	9021	X	7818	-0-	-1203	-0-	6992	3	826	9	N	751	740	1	2	8	232
04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	9559	3	724	9	N	658	753	1	2	8	135
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	9987	3	733	9	N	666	557	1	1	8	243
*06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9343	3	644	9	N	585	554	1	1	8	273

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

01	7719	X	6821	-0-	-898	-0-	6237	3	584	9	N	531	738	1	2	8	215
02	6972	X	6055	-0-	-917	-0-	5490	3	565	9	N	514	378	1	2	8	349
03	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	6984	3	613	9	N	557	717	1	2	8	187
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8030	3	537	9	N	488	373	1	2	8	300
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	8729	3	556	9	N	505	553	1	1	8	251
*06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8444	3	600	9	N	545	544	1	1	8	251

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

01	13640	X	13498	-0-	-142	-0-	4	1	12915	3	N	526	559	1	1	8	274
							579	9									
02	12180	X	11862	-0-	-318	-0-	11368	3	494	9	N	449	567	1	1	8	155
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	17	1	12764	3	N	539	380	1	1	8	313
							593	9									
04	13050	X	12713	-0-	-337	-0-	41	1	12201	3	N	428	559	1	1	8	181
							471	9									
05	13485	X	12928	-0-	-557	-0-	59	1	12404	3	N	423	369	1	1	8	234
							465	9									
06	13050	X	12112	-0-	-938	-0-	78	1	11590	3	N	404	535	1	1	8	102
							444	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700	X	20635	-0-	-1065	-0-	19447	3	1188	9	N	1080	1082	0	3	8	52
02	18956	X	18271	-0-	-685	-0-	3	1	17153	3	N	1014	977	0	2	8	87
							1115	9									
03	20987	X	20611	-0-	-376	-0-	13	1	19444	3	N	1049	1070	0	2	8	64
							1154	9									
04	19980	X	19597	-0-	-383	-0-	10	1	18634	3	N	866	875	0	2	8	53
							953	9									
05	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	5	1	19994	3	N	975	960	0	2	8	66
							1073	9									
06	19980	X	18968	-0-	-1012	-0-	18	1	17836	3	N	1013	997	0	1	8	81
							1114	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					104
02	6524	X	4956	-0-	-1568	-0-	4893	3	63	9	N	57	2	8			159
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10056	3	200	9	N	182	262	0	2	8	77
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9486	3	177	9	N	161	87	0	2	8	149
05	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12300	3	173	9	N	157	132	0	1	8	173
06	9930	X	9844	-0-	-86	-0-	9703	3	141	9	N	128	132	0	1	8	168

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

01	9331	X	6928	-0-	-2403	-0-	6345	3	3	4	Y	527	377	1	3	8	230
							580	9									
02	7980	X	7324	-0-	-656	-0-	6769	3	1	4	Y	504	565	1	3	8	166
							554	9									
03	8308	X	7692	-0-	-616	-0-	7114	3	2	4	Y	524	373	1	3	8	314
							576	9									
04	7800	X	7091	-0-	-709	-0-	6569	3	1	4	Y	474	549	1	3	8	236
							521	9									
05	8122	X	7547	-0-	-575	-0-	7010	3	537	9	Y	488	372	1	2	8	350
06	7860	X	7538	-0-	-322	-0-	7059	3	479	9	Y	435	531	1	2	8	252

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

01	13671	X	12912	-0-	-759	-0-	12112	3	800	9	N	727	722	0	2	8	103
02	12348	X	11451	-0-	-897	-0-	10758	3	693	9	N	630	536	0	2	8	195
03	13361	X	12580	-0-	-781	-0-	11879	3	701	9	N	637	726	0	2	8	104
04	12810	X	11830	-0-	-980	-0-	11195	3	635	9	N	577	586	0	2	8	93
05	13082	X	12017	-0-	-1065	-0-	11267	3	750	9	N	682	685	0	1	8	89
06	12510	X	11229	-0-	-1281	-0-	10544	3	685	9	N	623	597	0	1	8	114

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

01	9114	X	8702	-0-	-412	-0-	8482	3	220	9	N	200	190	1	1	8	205
02	7952	X	6841	-0-	-1111	-0-	6686	3	155	9	N	141	190	1	1	8	155
03	8804	X	8462	-0-	-342	-0-	8212	3	250	9	N	227	189	1	1	8	192
04	8520	X	8011	-0-	-509	-0-	7831	3	180	9	N	164	179	1	1	8	176
05	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	8292	3	207	9	N	188	187	1	1	8	176
06	8430	X	7718	-0-	-712	-0-	7536	3	182	9	N	165	186	1			155

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	4058	-0-	-4684	-0-	3009	3	853	4	N	178	13	8			225
							196	9									
02	5880	X	2511	-0-	-3369	-0-	1723	3	704	4	N	76	188	1	7	8	106
							84	9									
03	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2403	3	397	4	N	144	188	1	6	8	56
							158	9									
04	3930	X	3295	-0-	-635	-0-	3085	3	126	4	N	76	6	8			126
							84	9									
05	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	2859	3	216	4	N	75	4	8			197
							83	9									
06	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	3010	3	121	9	N	110	186	1	6	8	115

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	3611	3	80	4	Y	447	380	1	5	8	301
							492	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4286	3	158	4	Y	400	574	1	5	8	122
							440	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5203	3	109	4	Y	495	380	1	6	8	231
							545	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	4777	3	272	4	Y	430	533	1	5	8	123
							473	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6535	3	565	9	Y	514	369	1	3	8	265
*06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5397	3	532	9	Y	484	551	1	3	8	195

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	7232	3	147	9	N	134	1	8			227
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	5973	3	248	4	N	165	189	1	1	8	202
							182	9									
03	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	6701	3	258	4	N	128	190	1	1	8	139
							141	9									
04	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6307	3	192	4	N	173	187	1	1	8	124
							190	9									
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7177	3	75	4	N	126	188	1	1	8	61
							139	9									
06	7140	X	6548	-0-	-592	-0-	6416	3	132	9	N	120					181

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26071	X	24586	-0-	-1485	-0-	23736	3	58	4	Y	720	718	0	2	8	7
							792	9									
02	22764	X	21155	-0-	-1609	-0-	20454	3	8	4	Y	630	631	0	1	8	5
							693	9									
03	25203	X	23782	-0-	-1421	-0-	22998	3	784	9	Y	713	707	0	1	8	10
04	24000	X	22646	-0-	-1354	-0-	21864	3	65	4	Y	652	655	0	1	8	6
							717	9									
05	24583	X	23502	-0-	-1081	-0-	22746	3	756	9	Y	687	678	0	1	8	14
06	23790	X	20589	-0-	-3201	-0-	19850	3	64	4	Y	614	619	0	1	8	8
							675	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	9158	-0-	-669	-0-	7934	3	1224	9	N	1113	1126	1	6	8	308
02	8876	X	5640	-0-	-3236	-0-	4793	3	847	9	N	770	718	1	4	8	356
03	9827	X	7509	-0-	-2318	-0-	6424	3	1085	9	N	986	1092	1	4	8	246
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	8080	3	32	4	N	1037	897	1	4	8	382
							1141	9									
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	8061	3	1234	9	N	1122	1046	1	2	8	456
*06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	8511	3	1154	9	N	1049	1100	1	2	8	403

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11395	3	252	4	N	372	443	0	2	8	66
							409	9									
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9613	3	335	4	N	250	33	0	1	8	282
							275	9									
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11028	3	328	9	N	298	482	0	1	8	97
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10205	3	9	4	N	240	287	0	1	8	49
							264	9									
05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	11829	3	3	4	N	302	277	0	1	8	73
							332	9									
*06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10528	3	101	4	N	159	171	0	1	8	60
							175	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	11311	-0-	-1461	-0-	10287	3	2	4	N	929	971	1	4	8	272
							1022	9									
02	11480	X	10068	-0-	-1412	-0-	9030	3	141	4	N	815	747	1	4	8	336
							897	9									
03	12710	X	10781	-0-	-1929	-0-	9749	3	80	4	N	865	1039	1	3	8	159
							952	9									
04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	9495	3	1001	9	N	910	747	1	3	8	319
05	11563	X	10452	-0-	-1111	-0-	9471	3	981	9	N	892	933	1	2	8	276
06	10950	X	10229	-0-	-721	-0-	9241	3	91	4	N	815	891	1	2	8	198
							897	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	12337	-0-	-311	-0-	11578	3	159	4	Y	545	502	1	2	8	132
							600	9									
02	11424	X	10366	-0-	-1058	-0-	9665	3	111	4	Y	536	481	1	1	8	186
							590	9									
03	12493	X	12207	-0-	-286	-0-	11565	3	642	9	Y	584	582	1	1	8	187
04	11940	X	10879	-0-	-1061	-0-	9937	3	95	4	Y	770	705	1	1	8	251
							847	9									
05	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	11489	3	968	9	Y	880	743	1	1	8	387
06	11940	X	11400	-0-	-540	-0-	10643	3	41	4	Y	651	844	1	1	8	193
							716	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14283	-0-	14283	14283	14038	3	245	9	Y	223	184	1	3	8	134
02	DLQ G-10		12560	-0-	12560	26843	12345	3	2	4	Y	194	179	1	2	8	147
							213	9									
03	DLQ G-10		13640	-0-	13640	40483	13397	3	243	9	Y	221	190	1	2	8	176
04	DLQ G-10		13756	-0-	13756	54239	13479	3	47	4	Y	209	188	1	2	8	195
							230	9									
05	68763	X	14524	-0-	-54239	-0-	14286	3	238	9	Y	216	184	1	1	8	226
*06	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13557	3	77	4	Y	226	370	1	1	8	81
							249	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	22861	3	571	9	N	519	544	0	3	8	100
02	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	23575	3	16	4	N	1019	988	0	4	8	127
							1121	9									
03	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	24879	3	1371	9	N	1246	1225	0	3	8	145
04	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	20575	3	13	4	N	983	984	0	3	8	141
							1081	9									
05	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	19210	3	1099	9	N	999	1009	0	2	8	129
*06	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19533	3	1024	9	N	931	915	0	2	8	143

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46446	X	46446	-0-	-0-	-0-	41129	3	5317	9	Y	4834	4837	0	19	8	114
02	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	35253	3	21	4	Y	4393	4352	0	16	8	139
							4832	9									
03	43437	X	43437	-0-	-0-	-0-	38491	3	4946	9	Y	4496	4324	0	14	8	297
04	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	33286	3	4282	9	Y	3893	3854	0	14	8	322
05	44940	X	44940	-0-	-0-	-0-	39741	3	5199	9	Y	4726	4706	0	11	8	331
*06	40273	X	40273	-0-	-0-	-0-	35943	3	166	4	Y	3785	3974	0	7	8	135
							4164	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9304	-0-	-1515	-0-	9097	3	207	9	Y	188	178	0	1	8	31
02	9688	X	8289	-0-	-1399	-0-	8153	3	3	4	Y	121	105	0	1	8	46
							133	9									
03	10726	X	8947	-0-	-1779	-0-	8731	3	216	9	Y	196	185	0	1	8	56
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10668	3	33	4	Y	120	146	0	1	8	29
							132	9									
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10041	3	230	9	Y	209	203	0	1	8	34
06	9000	X	8330	-0-	-670	-0-	8101	3	30	4	Y	181	183	0	1	8	31
							199	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 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
01	12865	X	12232	-0-	-633	-0-	12110	3	122	9	Y	111	2	8			324
02	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13142	3	50	9	Y	45	158	1	2	8	209
03	13299	X	12568	-0-	-731	-0-	12493	3	75	9	Y	68	2	8			275
04	12870	X	9488	-0-	-3382	-0-	9374	3	114	9	Y	104	2	8			377
05	14570	X	9007	-0-	-5563	-0-	8950	3	57	9	Y	52	161	1	1	8	267
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-					267

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 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
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	15781	3	733	9	Y	666	630	0	2	8	76
02	14252	X	3702	-0-	-10550	-0-	3366	3	336	9	Y	305	327	0	1	8	53
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					53
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15786	3	495	9	Y	450	387	0			116
05	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	19411	3	637	9	Y	579	603	0	2	8	90
06	15990	X	15935	-0-	-55	-0-	15503	3	432	9	Y	393	409	0	1	8	73

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18786	X	15764	-0-	-3022	-0-	14431	3	1333	9	Y	1212	1126	0	5	8	201
02	16968	X	13508	-0-	-3460	-0-	12695	3	4	4	Y	735	652	0	4	8	280
							809	9									
03	17360	X	14586	-0-	-2774	-0-	13267	3	1319	9	Y	1199	1134	0	4	8	341
04	16710	X	7507	-0-	-9203	-0-	6761	3	21	4	Y	659	835	0	4	8	161
							725	9									
05	15841	X	11348	-0-	-4493	-0-	10292	3	1056	9	Y	960	962	0	3	8	156
06	15270	X	15011	-0-	-259	-0-	13713	3	36	4	Y	1147	1102	0	3	8	198
							1262	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470

01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	10662	3	110	4	Y	528	524	0	2	8	29
							581	9									
02	10080	X	9932	-0-	-148	-0-	9418	3	13	4	Y	455	431	0	2	8	51
							501	9									
03	11408	X	10797	-0-	-611	-0-	10345	3	452	9	Y	411	398	0	1	8	63
04	11040	X	10618	-0-	-422	-0-	10282	3	336	9	Y	305	298	0	1	8	69
05	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	10685	3	419	9	Y	381	369	0	1	8	80
06	10980	X	10518	-0-	-462	-0-	10076	3	442	9	Y	402	406	0	1	8	75

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10047	3	103	4	Y	395	393	0	2	8	22
							435	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9204	3	12	4	Y	408	383	0	1	8	46
							449	9									
03	10292	X	10264	-0-	-28	-0-	9831	3	433	9	Y	394	379	0	1	8	60
04	10230	X	9841	-0-	-389	-0-	9434	3	407	9	Y	370	345	0	1	8	84
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10294	3	411	9	Y	374	378	0	1	8	79
06	10350	X	10316	-0-	-34	-0-	9865	3	451	9	Y	410	411	0	1	8	77

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605

01	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	41906	3	209	4	Y	4439	4463	0	20	8	154
							4883	9									
02	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	36605	3	353	4	Y	4148	4145	0	16	8	141
							4563	9									
03	44134	X	44134	-0-	-0-	-0-	39596	3	4538	9	Y	4125	4156	0	14	8	96
04	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	33538	3	1	4	Y	3500	3471	0	13	8	112
							3850	9									
05	40014	X	40014	-0-	-0-	-0-	35763	3	453	4	Y	3453	3438	0	9	8	118
							3798	9									
*06	34776	X	34776	-0-	-0-	-0-	31391	3	3385	9	Y	3077	3047	0	8	8	140

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063

01	27683	X	26630	-0-	-1053	-0-	24812	3	127	4	N	1537	1524	0	6	8	73
							1691	9									
02	24304	X	19605	-0-	-4699	-0-	18365	3	1240	9	N	1127	1121	0	4	8	75
03	26567	X	25713	-0-	-854	-0-	24018	3	1695	9	N	1541	1518	0	4	8	94
04	25770	X	25450	-0-	-320	-0-	23859	3	1591	9	N	1446	1419	0	4	8	117
05	26629	X	25938	-0-	-691	-0-	24337	3	1601	9	N	1455	1404	0	3	8	165
06	25770	X	23127	-0-	-2643	-0-	21646	3	1481	9	N	1346	1375	0	2	8	134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	7099	-0-	-3720	-0-	6961	3	138	9	N	125	187	1	1	8	92
02	8960	X	8886	-0-	-74	-0-	8642	3	17	4	N	206	191	1	2	8	105
							227	9									
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9635	3	230	9	N	209	187	1	1	8	126
04	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	8936	3	217	9	N	197	188	1	1	8	134
05	9858	X	9749	-0-	-109	-0-	9512	3	237	9	N	215	186	1	1	8	162
06	9540	X	9174	-0-	-366	-0-	8858	3	70	4	N	224	184	1	1	8	201
							246	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 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
01	31558	X	30038	-0-	-1520	-0-	28173	3	1865	9	Y	1695	1558	0	13	8	173
02	28504	X	25509	-0-	-2995	-0-	23887	3	188	4	Y	1304	1378	0	11	8	88
							1434	9									
03	31279	X	29483	-0-	-1796	-0-	27502	3	1981	9	Y	1801	1793	0	10	8	86
04	29160	X	27410	-0-	-1750	-0-	25940	3	1470	9	Y	1336	1335	0	10	8	77
05	30039	X	28517	-0-	-1522	-0-	26687	3	1830	9	Y	1664	1589	0	7	8	145
06	29070	X	23825	-0-	-5245	-0-	22397	3	1428	9	Y	1298	1316	0	6	8	121

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36115	X	30194	-0-	-5921	-0-	29165	3	9	4	N	927	903	0	3	8	74
							1020	9									
02	31536	X	23290	-0-	-8246	-0-	22608	3	16	4	N	605	591	0	2	8	86
							666	9									
03	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	32915	3	1111	9	N	1010	962	0	3	8	131
04	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	25421	3	2	4	N	750	762	0	3	8	116
							825	9									
05	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	27984	3	805	9	N	732	680	0	2	8	166
*06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	15922	3	74	4	N	588	687	0	2	8	65
							647	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20057	X	19294	-0-	-763	-0-	18534	3	760	9	Y	691	655	0	2	8	79
02	18116	X	9590	-0-	-8526	-0-	9264	3	326	9	Y	296	322	0	1	8	52
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					52
04	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19109	3	447	9	Y	406	353	0			105
05	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	22683	3	590	9	Y	536	556	0	1	8	84
06	18660	X	18621	-0-	-39	-0-	18123	3	498	9	Y	453	452	0	1	8	84

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	16627	-0-	-1167	-0-	15573	3	278	4	Y	705	568	1	8	8	433
							776	9									
02	16072	X	13392	-0-	-2680	-0-	13067	3	75	4	Y	227	191	1	6	8	463
							250	9									
03	17794	X	16633	-0-	-1161	-0-	16084	3	6	4	Y	494	759	1	7	8	191
							543	9									
04	16320	X	16081	-0-	-239	-0-	15456	3	2	4	Y	566	366	1	6	8	385
							623	9									
05	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16332	3	110	4	Y	445	557	1	5	8	268
							490	9									
06	16110	X	15747	-0-	-363	-0-	15320	3	6	4	Y	383	372	1	4	8	275
							421	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10819	-0-	10819	10819	10216	3	118	4	Y	441	438	0	2	8	24
							485	9									
02	DLQ G-10		9721	-0-	9721	20540	9283	3	14	4	Y	385	364	0	2	8	43
							424	9									
03	DLQ G-10		10601	-0-	10601	31141	10159	3	442	9	Y	402	383	0	1	8	61
04	DLQ G-10		9798	-0-	9798	40939	9384	3	414	9	Y	376	351	0	1	8	85
05	DLQ G-10		10091	-0-	10091	51030	9705	3	386	9	Y	351	361	0	1	8	74
*06	60397	X	9367	-0-	-51030	-0-	8987	3	380	9	Y	345	352	0	3	8	64

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

01	10757	X	9168	-0-	-1589	-0-	8591	3	109	4	Y	425	419	0	2	8	24
							468	9									
02	8512	X	7477	-0-	-1035	-0-	7066	3	13	4	Y	362	344	0	1	8	41
							398	9									
03	7595	X	3927	-0-	-3668	-0-	3525	3	402	9	Y	365	349	0	1	8	56
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10341	3	359	9	Y	326	307	0	1	8	74
05	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11090	3	508	9	Y	462	437	0	1	8	98
*06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	10473	3	686	9	Y	624	604	0	1	8	117

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

01	35464	X	33243	-0-	-2221	-0-	31670	3	128	4	N	1314	1180	0	4	8	300
							1445	9									
02	32032	X	29106	-0-	-2926	-0-	27571	3	189	4	N	1224	1182	0	3	8	339
							1346	9									
03	33387	X	31348	-0-	-2039	-0-	29964	3	1384	9	N	1258	1364	0	3	8	230
04	32310	X	29692	-0-	-2618	-0-	28130	3	283	4	N	1163	1120	0	3	8	270
							1279	9									
05	33294	X	30767	-0-	-2527	-0-	29408	3	1359	9	N	1235	1067	0	2	8	436
06	32160	X	29307	-0-	-2853	-0-	28132	3	79	4	N	996	590	0	521	1	319
							1096	9					2	8			

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

01	25296	X	23891	-0-	-1405	-0-	22393	3	1498	9	N	1362	1307	0	6	8	114
02	21616	X	20645	-0-	-971	-0-	19423	3	1222	9	N	1111	1101	0	5	8	119
03	24118	X	22508	-0-	-1610	-0-	21196	3	1312	9	N	1193	1179	0	5	8	128
04	23340	X	20995	-0-	-2345	-0-	19763	3	1232	9	N	1120	1081	0	4	8	163
05	24118	X	22610	-0-	-1508	-0-	21370	3	1240	9	N	1127	1152	0	3	8	135
06	23130	X	20450	-0-	-2680	-0-	19233	3	1217	9	N	1106	1092	0	3	8	146

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43796	X	43796	-0-	-0-	-0-	41493	3	103	4	N	2000	1959	0	9	8	144
							2200	9									
02	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	38390	3	219	4	N	1873	1823	0	7	8	187
							2060	9									
03	43307	X	41683	-0-	-1624	-0-	39559	3	2124	9	N	1931	2000	0	7	8	111
04	42390	X	38148	-0-	-4242	-0-	36042	3	160	4	N	1769	1778	0	6	8	96
							1946	9									
05	45012	X	38445	-0-	-6567	-0-	36223	3	2222	9	N	2020	1934	0	4	8	178
06	43560	X	37271	-0-	-6289	-0-	34914	3	336	4	N	1837	1864	0	3	8	148
							2021	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31217	X	269	-0-	-30948	-0-	265	4	4	9	N	4					66
02	21112	X	13508	-0-	-7604	-0-	12425	3	777	4	N	278	191	1	1	8	152
							306	9									
03	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28200	3	252	9	N	229	188	1	2	8	191
04	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	19391	3	245	9	N	223	184	1	2	8	228
05	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19429	3	312	9	N	284	373	1	1	8	138
06	27540	X	19298	-0-	-8242	-0-	18791	3	188	4	N	290	368	1	1	8	59
							319	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21948	X	9685	-0-	-12263	-0-	9091	3	42	4	N	502	450	0	2	8	178
							552	9									
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					N	1	1	8			178
03	21452	X	14009	-0-	-7443	-0-	13300	3	370	4	N	308	305	0			181
							339	9									
04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	23589	3	478	4	N	493	496	0			178
							542	9									
05	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	22049	3	448	4	N	635	83	0	2	8	728
							699	9									
*06	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	19144	3	366	4	N	423	976	0	1	8	174
							465	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25792	X	21812	-0-	-3980	-0-	19782	3	228	4	N	1638	1731	0	9	8	72
							1802	9									
02	22232	X	106	-0-	-22126	-0-	70	3	11	4	N	23					95
							25	9									
03	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	24067	3	38	4	N	1862	1770	0	9	8	178
							2048	9									
04	23280	X	22722	-0-	-558	-0-	20930	3	91	4	N	1546	1617	0	9	8	98
							1701	9									
05	24056	X	24002	-0-	-54	-0-	21911	3	52	4	N	1854	1788	0	5	8	159
							2039	9									
06	25320	X	22412	-0-	-2908	-0-	20431	3	206	4	N	1614	1219	0	349	1	201
							1775	9					4	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20057	X	18184	-0-	-1873	-0-	16822	3	229	4	Y	1030	971	0	10	8	102
							1133	9									
02	18116	X	15874	-0-	-2242	-0-	14299	3	714	4	Y	783	789	0	7	8	89
							861	9									
03	19530	X	16839	-0-	-2691	-0-	15679	3	31	4	Y	1026	1020	0	8	8	87
							1129	9									
04	18900	X	17150	-0-	-1750	-0-	15458	3	52	4	Y	1491	1453	0	7	8	118
							1640	9									
05	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	17459	3	6	4	Y	945	956	0	7	8	100
							1040	9									
06	17610	X	15332	-0-	-2278	-0-	14464	3	33	4	Y	759	692	0	39	1	123
							835	9					5	8			

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	13935	-0-	-480	-0-	12734	3	194	4	N	915	1004	1	4	8	309
							1007	9									
02	13020	X	11468	-0-	-1552	-0-	10404	3	215	4	N	772	899	1	2	8	180
							849	9									
03	14415	X	13109	-0-	-1306	-0-	12151	3	958	9	N	871	885	1	3	8	163
04	13620	X	12878	-0-	-742	-0-	11945	3	157	4	N	705	741	1	3	8	124
							776	9									
05	14074	X	13762	-0-	-312	-0-	12616	3	1146	9	N	1042	919	1	2	8	245
06	13500	X	12315	-0-	-1185	-0-	11296	3	230	4	N	717	735	1	2	8	225
							789	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-	8777	3	97	4	N	1268	1289	0	4	8	139
							1395	9									
02	10108	X	5502	-0-	-4606	-0-	4691	3	85	4	N	660	669	0	2	8	128
							726	9									
03	10757	X	6618	-0-	-4139	-0-	5630	3	988	9	N	898	846	0	2	8	178
04	9930	X	8617	-0-	-1313	-0-	7462	3	1155	9	N	1050	1037	0	2	8	189
05	10261	X	9770	-0-	-491	-0-	8459	3	1311	9	N	1192	653	0	3	8	725
06	9930	X	8463	-0-	-1467	-0-	7157	3	1306	9	N	1187	1575	0	2	8	335

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 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
01	31589	X	29655	-0-	-1934	-0-	27645	3	2010	9	Y	1827	1759	0	26	8	84
02	28532	X	22373	-0-	-6159	-0-	20813	3	88	4	Y	1338	1367	0	20	8	35
							1472	9									
03	30783	X	24488	-0-	-6295	-0-	22829	3	1659	9	Y	1508	1489	0	19	8	35
04	29730	X	25049	-0-	-4681	-0-	23356	3	2	4	Y	1537	1504	0	18	8	50
							1691	9									
05	30721	X	27064	-0-	-3657	-0-	25171	3	1893	9	Y	1721	1720	0	16	8	35
06	28710	X	23892	-0-	-4818	-0-	22150	3	13	4	Y	1572	1513	0	13	8	81
							1729	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39494	X	38741	-0-	-753	-0-	37243	3	1498	9	N	1362	1346	0	6	8	110
02	35672	X	32891	-0-	-2781	-0-	31585	3	9	4	N	1179	1163	0	4	8	122
							1297	9									
03	39494	X	36782	-0-	-2712	-0-	35474	3	1308	9	N	1189	1196	0	4	8	111
04	37500	X	33707	-0-	-3793	-0-	32375	3	5	4	N	1206	1157	0	4	8	156
							1327	9									
05	38750	X	33417	-0-	-5333	-0-	32291	3	1126	9	N	1024	994	0	3	8	183
06	37500	X	66	-0-	-37434	-0-	20	4	46	9	N	42	2	0			223

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 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
01	54064	X	51980	-0-	-2084	-0-	50361	3	156	4	N	1330	1337	0	6	8	101
							1463	9									
02	48832	X	45259	-0-	-3573	-0-	43848	3	2	4	N	1281	1163	0	5	8	214
							1409	9									
03	53289	X	49656	-0-	-3633	-0-	48157	3	1499	9	N	1363	1386	0	4	8	187
04	50640	X	48248	-0-	-2392	-0-	46646	3	258	4	N	1222	1248	0	4	8	157
							1344	9									
05	52080	X	50084	-0-	-1996	-0-	48691	3	1393	9	N	1266	1254	0	3	8	166
06	50310	X	47524	-0-	-2786	-0-	46086	3	182	4	N	1142	1144	0	3	8	161
							1256	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36394	X	34615	-0-	-1779	-0-	33031	3	313	4	N	1155	1127	0	4	8	121
							1271	9									
02	31360	X	28692	-0-	-2668	-0-	27686	3	36	4	N	882	917	0	3	8	83
							970	9									
03	33914	X	33899	-0-	-15	-0-	32630	3	1269	9	N	1154	1119	0	2	8	116
04	33510	X	30636	-0-	-2874	-0-	29461	3	106	4	N	972	1001	0	2	8	85
							1069	9									
05	34627	X	32723	-0-	-1904	-0-	31535	3	1188	9	N	1080	1053	0	2	8	110
06	33510	X	27929	-0-	-5581	-0-	26955	3	86	4	N	807	832	0	2	8	83
							888	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 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
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	10469	3	161	4	Y	1732	1527	1	5	8	420
							1905	9									
02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	8952	3	120	4	Y	1179	1187	1	4	8	408
							1297	9									
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	10652	3	1746	9	Y	1587	1482	1	5	8	508
04	12120	X	10521	-0-	-1599	-0-	9339	3	112	4	Y	973	1160	1	5	8	316
							1070	9									
05	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	10591	3	1210	9	Y	1100	930	1	3	8	483
06	12120	X	10697	-0-	-1423	-0-	9602	3	47	4	Y	953	1151	1	3	8	282
							1048	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26753	X	20588	-0-	-6165	-0-	19357	3	91	4	Y	1036	1045	0	3	8	36
							1140	9									
02	20468	X	18177	-0-	-2291	-0-	17157	3	154	4	Y	787	793	0	3	8	27
							866	9									
03	21421	X	20020	-0-	-1401	-0-	19021	3	999	9	Y	908	912	0	2	8	21
04	20490	X	18445	-0-	-2045	-0-	17473	3	1	4	Y	883	874	0	2	8	28
							971	9									
05	21173	X	20476	-0-	-697	-0-	19278	3	226	4	Y	884	880	0	2	8	30
							972	9									
06	19920	X	17783	-0-	-2137	-0-	16759	3	1024	9	Y	931	917	0	1	8	43

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48391	X	36858	-0-	-11533	-0-	35627	3	32	4	N	1090	1055	0	4	8	131
							1199	9									
02	33964	X	31217	-0-	-2747	-0-	30297	3	19	4	N	819	840	0	3	8	107
							901	9									
03	37076	X	35572	-0-	-1504	-0-	34413	3	1159	9	N	1054	1027	0	3	8	131
04	35100	X	32901	-0-	-2199	-0-	31763	3	190	4	N	862	901	0	3	8	89
							948	9									
05	36859	X	35453	-0-	-1406	-0-	34330	3	1123	9	N	1021	987	0	17	8	106
*06	36390	X	36390	-0-	-0-	-0-	35107	3	115	4	N	1062	1093	0	2	8	73
							1168	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4273	-0-	-346	-0-	4157	3	116	9	N	105	105	0	2	8	45
02	4032	X	3859	-0-	-173	-0-	3632	3	20	4	N	188	162	0	1	8	70
							207	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4503	3	5	4	N	162	155	0	1	8	76
							178	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4613	3	166	9	N	151	176	0	1	8	50
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4980	3	168	9	N	153	121	0	1	8	81
*06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4499	3	173	9	N	157	154	0	1	8	83

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2553	-0-	-702	-0-	2281	3	54	4	Y	198	202	0	1	8	26
							218	9									
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2254	3	31	4	Y	202	193	0	1	8	34
							222	9									
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2827	3	238	9	Y	216	212	0	1	8	37
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3035	3	213	9	Y	194	217	0	1	8	13
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3306	3	195	9	Y	177	160	0	1	8	29
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2719	3	56	4	Y	189	192	0	1	8	25
							208	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 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
01	31372	X	30964	-0-	-408	-0-	27656	3	3308	9	Y	3007	2941	0	7	8	115
02	28112	X	26054	-0-	-2058	-0-	23519	3	68	4	Y	2243	2246	0	6	8	106
							2467	9									
03	31124	X	29443	-0-	-1681	-0-	26288	3	3155	9	Y	2868	2901	0	6	8	67
04	29970	X	26817	-0-	-3153	-0-	23775	3	304	4	Y	2489	2280	0	6	8	270
							2738	9									
05	30969	X	27816	-0-	-3153	-0-	25041	3	2775	9	Y	2523	2584	0	4	8	205
06	29970	X	26884	-0-	-3086	-0-	23989	3	35	4	Y	2600	2643	0	4	8	158
							2860	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	12712	-0-	-2075	-0-	11988	3	100	4	Y	567	579	0	2	8	74
							624	9									
02	13356	X	11569	-0-	-1787	-0-	10871	3	56	4	Y	584	558	0	1	8	99
							642	9									
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	12783	3	678	9	Y	616	607	0	1	8	107
04	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12304	3	580	9	Y	527	598	0	1	8	35
05	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	12790	3	538	9	Y	489	443	0	1	8	80
06	13020	X	11635	-0-	-1385	-0-	11019	3	112	4	Y	458	476	0	1	8	61
							504	9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	85868	3	40	4	Y	4941	4750	0	16	8	339
							5435	9									
02	66716	X	66716	-0-	-0-	-0-	62182	3	4534	9	Y	4122	4311	0	11	8	139
03	92382	X	92382	-0-	-0-	-0-	86400	3	5982	9	Y	5438	5293	0	16	8	268
04	92782	X	92782	-0-	-0-	-0-	86920	3	5862	9	Y	5329	5442	0	16	8	139
05	106224	X	106224	-0-	-0-	-0-	99890	3	6334	9	Y	5758	5637	0	15	8	245
*06	96740	X	96740	-0-	-0-	-0-	90847	3	5893	9	Y	5357	5340	0	12	8	250

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32953	X	29884	-0-	-3069	-0-	27011	3	246	4	N	2388	2340	0	11	8	123
							2627	9									
02	29764	X	24723	-0-	-5041	-0-	22123	3	331	4	N	2063	2088	0	9	8	89
							2269	9									
03	32953	X	28795	-0-	-4158	-0-	26038	3	94	4	N	2421	2307	0	8	8	195
							2663	9									
04	31710	X	24389	-0-	-7321	-0-	21953	3	307	4	N	1935	2038	0	8	8	84
							2129	9									
05	30752	X	27446	-0-	-3306	-0-	24954	3	92	4	N	2182	2168	0	6	8	92
							2400	9									
06	28920	X	24760	-0-	-4160	-0-	22472	3	2288	9	N	2080	1989	0	5	8	178

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30163	X	25954	-0-	-4209	-0-	23932	3	2022	9	N	1838	1671	0	9	8	435
02	25536	X	24477	-0-	-1059	-0-	21973	3	531	4	N	1794	2047	0	7	8	175
							1973	9									
03	28272	X	27641	-0-	-631	-0-	25082	3	136	4	N	2203	2227	0	8	8	143
							2423	9									
04	27360	X	24819	-0-	-2541	-0-	22769	3	2050	9	N	1864	1729	0	8	8	270
05	27094	X	25128	-0-	-1966	-0-	23079	3	2049	9	N	1863	1621	0	5	8	507
06	26760	X	21941	-0-	-4819	-0-	20021	3	1920	9	N	1745	1959	0	4	8	289

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 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
01	15903	X	13189	-0-	-2714	-0-	12634	3	1	4	Y	504	473	0	3	8	80
							554	9									
02	13552	X	11382	-0-	-2170	-0-	10738	3	183	4	Y	419	450	0	3	8	46
							461	9									
03	15004	X	11046	-0-	-3958	-0-	10659	3	1	4	Y	351	353	0	2	8	42
							386	9									
04	14130	X	11495	-0-	-2635	-0-	11040	3	18	4	Y	397	383	0	2	8	54
							437	9									
05	14136	X	13834	-0-	-302	-0-	13422	3	39	4	Y	339	341	0	2	8	50
							373	9									
06	12750	X	3832	-0-	-8918	-0-	3712	3	120	9	Y	109	142	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	24722	3	9	4	N	2386	2245	0	18	8	293
							2625	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2806	3	1	4	N	92	280	0	2	8	103
							101	9									
03	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	17630	3	2050	9	N	1864	1537	0	9	8	421
04	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	23690	3	2390	9	N	2173	2366	0	9	8	219
05	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	25895	3	2627	9	N	2388	2476	0	8	8	123
*06	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	24362	3	1	4	N	2471	2343	0	24	8	227
							2718	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	34500	3	312	4	N	1327	1142	1	4	8	467
							1460	9									
02	35000	X	31203	-0-	-3797	-0-	29513	3	357	4	N	1212	1324	1	3	8	352
							1333	9									
03	38750	X	36015	-0-	-2735	-0-	34508	3	1507	9	N	1370	1297	1	3	8	422
04	37500	X	29962	-0-	-7538	-0-	28581	3	164	4	N	1106	928	1	3	8	597
							1217	9									
05	38130	X	30956	-0-	-7174	-0-	29707	3	1249	9	N	1135	1110	1	2	8	620
06	35100	X	31174	-0-	-3926	-0-	29472	3	478	4	N	1113	1298	1	2	8	433
							1224	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749	X	40603	-0-	-2146	-0-	38943	3	1660	9	N	1509	1330	1	6	8	452
02	36932	X	25126	-0-	-11806	-0-	24093	3	8	4	N	932	940	1	4	8	440
							1025	9									
03	40889	X	40795	-0-	-94	-0-	39435	3	1360	9	N	1236	1317	1	6	8	353
04	39570	X	30011	-0-	-9559	-0-	28924	3	1087	9	N	988	908	1	5	8	428
05	40610	X	37119	-0-	-3491	-0-	35892	3	1227	9	N	1115	1300	1	3	8	240
06	39480	X	29486	-0-	-9994	-0-	28415	3	1071	9	N	974	927	1	2	8	285

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 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
01	44175	X	41330	-0-	-2845	-0-	35665	3	5665	9	N	5150	5184	0	17	8	100
02	39536	X	36367	-0-	-3169	-0-	31222	3	5145	9	N	4677	375	0	3945	1	443
													14	8			
03	45105	X	45056	-0-	-49	-0-	38964	3	6092	9	N	5538	5596	0	14	8	371
04	43650	X	35642	-0-	-8008	-0-	31132	3	4510	9	N	4100	3616	0	551	1	290
													14	8			
05	45105	X	37650	-0-	-7455	-0-	32484	3	5166	9	N	4696	4632	0	8	8	346
06	43590	X	37672	-0-	-5918	-0-	32484	3	5188	9	N	4716	4874	0	8	8	180

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58156	X	53176	-0-	-4980	-0-	50296	3	454	4	N	2205	2174	1	9	8	519
							2426	9									
02	52528	X	46542	-0-	-5986	-0-	44230	3	2312	9	N	2102	2272	1	8	8	341
03	56513	X	51673	-0-	-4840	-0-	49296	3	2377	9	N	2161	2177	1	7	8	318
04	53520	X	48659	-0-	-4861	-0-	46296	3	2363	9	N	2148	2199	1	7	8	260
05	54963	X	50590	-0-	-4373	-0-	48238	3	2352	9	N	2138	1857	1	5	8	536
06	51450	X	43985	-0-	-7465	-0-	42144	3	1841	9	N	1674	1849	1	4	8	357

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36580	X	34230	-0-	-2350	-0-	32636	3	1594	9	N	1449	1437	0	6	8	125
02	32060	X	30299	-0-	-1761	-0-	28852	3	1447	9	N	1315	1294	0	5	8	141
03	35030	X	34284	-0-	-746	-0-	32726	3	1558	9	N	1416	1424	0	4	8	129
04	33330	X	30992	-0-	-2338	-0-	29673	3	1319	9	N	1199	1043	0	4	8	281
05	34224	X	33877	-0-	-347	-0-	32446	3	1431	9	N	1301	1415	0	3	8	164
06	33180	X	30512	-0-	-2668	-0-	29228	3	1284	9	N	1167	1123	0	2	8	206

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15347	3	934	9	N	849	709	0	7	8	348
02	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	13425	3	190	4	N	642	694	0	6	8	290
							706	9									
03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	14134	3	1163	9	N	1057	1135	0	5	8	207
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	15469	3	44	4	N	867	905	0	5	8	164
							954	9									
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	15581	3	52	4	N	924	928	0	4	8	156
							1016	9									
*06	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	13970	3	43	4	N	847	848	0	4	8	151
							932	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23839	X	22287	-0-	-1552	-0-	20551	3	280	4	Y	1324	1251	0	11	8	131
							1456	9									
02	21056	X	19264	-0-	-1792	-0-	17349	3	869	4	Y	951	966	0	8	8	108
							1046	9									
03	22785	X	20354	-0-	-2431	-0-	19235	3	37	4	Y	984	1000	0	9	8	83
							1082	9									
04	22050	X	20250	-0-	-1800	-0-	19238	3	62	4	Y	864	871	0	8	8	68
							950	9									
05	22351	X	20997	-0-	-1354	-0-	19697	3	7	4	Y	1175	1112	0	7	8	124
							1293	9									
06	21570	X	19925	-0-	-1645	-0-	18645	3	41	4	Y	1126	1005	0	57	1	182
							1239	9					6	8			

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 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
01	21700	X	21166	-0-	-534	-0-	20281	3	296	4	Y	535	505	0	6	8	53
							589	9									
02	20076	X	17716	-0-	-2360	-0-	16396	3	920	4	Y	364	372	0	4	8	41
							400	9									
03	22227	X	17251	-0-	-4976	-0-	16817	3	39	4	Y	359	366	0	4	8	30
							395	9									
04	21510	X	19154	-0-	-2356	-0-	18749	3	66	4	Y	308	310	0	4	8	24
							339	9									
05	21173	X	19742	-0-	-1431	-0-	19249	3	7	4	Y	442	415	0	4	8	47
							486	9									
06	20490	X	18476	-0-	-2014	-0-	17981	3	44	4	Y	410	367	0	21	1	66
							451	9					3	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 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
01	29388	X	23245	-0-	-6143	-0-	21502	3	354	4	Y	1263	1204	0	10	8	125
							1389	9									
02	26544	X	21113	-0-	-5431	-0-	18409	3	1101	4	Y	1457	1409	0	7	8	166
							1603	9									
03	29388	X	19936	-0-	-9452	-0-	18780	3	46	4	Y	1009	1082	0	8	8	85
							1110	9									
04	24390	X	18750	-0-	-5640	-0-	17638	3	78	4	Y	940	944	0	7	8	74
							1034	9									
05	25203	X	20099	-0-	-5104	-0-	18499	3	9	4	Y	1446	1360	0	7	8	153
							1591	9									
06	22620	X	19476	-0-	-3144	-0-	17981	3	52	4	Y	1312	1180	0	67	1	213
							1443	9					5	8			

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 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
01	DLQ G-10		57308	-0-	57308	57308	50884	3	604	4	Y	5291	5183	0	19	8	209
							5820	9									
02	DLQ G-10		47631	-0-	47631	104939	42091	3	599	4	Y	4492	4553	0	14	8	134
							4941	9									
03	DLQ G-10		57892	-0-	57892	162831	52054	3	2	4	Y	5305	5307	0	15	8	117
							5836	9									
04	DLQ G-10		51899	-0-	51899	214730	45667	3	1149	4	Y	4621	4534	0	14	8	190
							5083	9									
05	DLQ G-10		55346	-0-	55346	270076	49981	3	5365	9	Y	4877	4929	0	10	8	128
*06	318041	X	47965	-0-	-270076	-0-	43189	3	4776	9	Y	4342	4149	0	8	8	313

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 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
01	39928	X	33490	-0-	-6438	-0-	30587	3	41	4	Y	2602	2595	0	14	8	71
							2862	9									
02	36064	X	29725	-0-	-6339	-0-	27094	3	95	4	Y	2305	2300	0	11	8	65
							2536	9									
03	39215	X	36945	-0-	-2270	-0-	33660	3	56	4	Y	2935	2907	0	11	8	82
							3229	9									
04	37590	X	31579	-0-	-6011	-0-	29045	3	18	4	Y	2287	2285	0	11	8	73
							2516	9									
05	37758	X	34616	-0-	-3142	-0-	31590	3	3026	9	Y	2751	2749	0	7	8	68
06	35760	X	30277	-0-	-5483	-0-	27805	3	1	4	Y	2246	2242	0	6	8	66
							2471	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37293	X	33483	-0-	-3810	-0-	32134	3	1349	9	Y	1226	1130	0	10	8	125
02	33544	X	30130	-0-	-3414	-0-	28898	3	209	4	Y	930	984	0	8	8	63
							1023	9									
03	37138	X	31506	-0-	-5632	-0-	30121	3	1385	9	Y	1259	1254	0	8	8	60
04	35940	X	28809	-0-	-7131	-0-	27631	3	1178	9	Y	1071	1062	0	8	8	61
05	35619	X	31027	-0-	-4592	-0-	29572	3	1455	9	Y	1323	1263	0	5	8	116
06	32400	X	30166	-0-	-2234	-0-	28773	3	1393	9	Y	1266	1259	0	5	8	118

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 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
01	33449	X	26425	-0-	-7024	-0-	24673	3	1752	9	Y	1593	1510	0	12	8	162
02	30212	X	27914	-0-	-2298	-0-	24808	3	145	4	Y	2692	2662	0	10	8	182
							2961	9									
03	33449	X	31182	-0-	-2267	-0-	29143	3	2039	9	Y	1854	1938	0	9	8	89
04	29610	X	29483	-0-	-127	-0-	27788	3	1695	9	Y	1541	1532	0	9	8	89
05	30907	X	26118	-0-	-4789	-0-	24541	3	1577	9	Y	1434	1391	0	7	8	125
06	30180	X	24205	-0-	-5975	-0-	22729	3	1476	9	Y	1342	1336	0	6	8	125

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 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
01	34928	X	34928	-0-	-0-	-0-	33553	3	1375	9	Y	1250	1159	0	6	8	128
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	28801	3	147	4	Y	855	920	0	5	8	58
							941	9									
03	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	31786	3	1268	9	Y	1153	1151	0	5	8	55
04	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	32532	3	1163	9	Y	1057	1046	0	5	8	61
05	31797	X	31797	-0-	-0-	-0-	30653	3	1144	9	Y	1040	1006	0	4	8	91
*06	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	27325	3	866	9	Y	787	802	0	3	8	73

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2535	3	128	9	Y	116	81	0	24	8	24
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	2105	3	85	4	Y	109	77	0	23	8	33
							120	9									
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	2895	3	1	4	Y	188	148	0	26	8	47
							207	9									
04	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2416	3	14	4	Y	93	73	0	26	8	41
							102	9									
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2694	3	31	4	Y	177	133	0	22	8	63
							195	9									
06	3000	X	846	-0-	-2154	-0-	807	3	39	9	Y	35	63	0	3	8	32

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153858	X	153858	-0-	-0-	-0-	130530	3	119	4	Y	21099	20791	0	41	8	529
							23209	9									
02	184165	X	184165	-0-	-0-	-0-	151319	3	816	4	Y	29118	29087	0	48	8	512
							32030	9									
03	133753	X	133753	-0-	-0-	-0-	116691	3	17062	9	Y	15511	15661	0	45	8	317
04	94546	X	94546	-0-	-0-	-0-	85532	3	283	4	Y	7937	7304	0	45	8	905
							8731	9									
05	111788	X	111788	-0-	-0-	-0-	101455	3	10333	9	Y	9394	9813	0	34	8	452
*06	98384	X	98384	-0-	-0-	-0-	90788	3	13	4	Y	6894	6878	0	24	8	444
							7583	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 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
01	70167	X	70167	-0-	-0-	-0-	67355	3	349	4	Y	2239	2106	0	130	8	16
							2463	9									
02	63663	X	63663	-0-	-0-	-0-	61343	3	67	4	Y	2048	1955	0	88	8	21
							2253	9									
03	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-	64686	3	63	4	Y	1675	1600	0	84	8	12
							1843	9									
04	48990	X	44895	-0-	-4095	-0-	43292	3	53	4	Y	1409	1316	0	87	8	18
							1550	9									
05	50623	X	34707	-0-	-15916	-0-	31874	3	472	4	Y	2146	2068	0	31	8	65
							2361	9									
*06	54409	X	54409	-0-	-0-	-0-	51708	3	1371	4	Y	1209	1154	0	116	8	4
							1330	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280098	X	280098	-0-	-0-	-0-	248437	3	356	4	Y	28459	28323	0	85	8	210
							31305	9									
02	248619	X	248619	-0-	-0-	-0-	220045	3	70	4	Y	25913	25794	0	56	8	273
							28504	9									
03	271746	X	271746	-0-	-0-	-0-	239205	3	70	4	Y	29519	29528	0	50	8	214
							32471	9									
04	146995	X	146995	-0-	-0-	-0-	132338	3	49	4	Y	13280	13263	0	47	8	184
							14608	9									
05	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	25902	3	383	4	Y	1362	1487	0	18	8	41
							1498	9									
*06	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	42073	3	1115	4	Y	4681	4638	0	66	8	18
							5149	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55059	X	55059	-0-	-0-	-0-	53338	3	277	4	Y	1313	1235	0	76	8	9
							1444	9									
02	51380	X	50903	-0-	-477	-0-	49222	3	54	4	Y	1479	1410	0	63	8	15
							1627	9									
03	56885	X	51698	-0-	-5187	-0-	50890	3	50	4	Y	689	665	0	34	8	5
							758	9									
04	55050	X	35351	-0-	-19699	-0-	34709	3	42	4	Y	545	509	0	34	8	7
							600	9									
05	56358	X	46653	-0-	-9705	-0-	44410	3	657	4	Y	1442	1385	0	21	8	43
							1586	9									
06	54540	X	43072	-0-	-11468	-0-	41457	3	1099	4	Y	469	465	0	45	8	2
							516	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175711	X	175711	-0-	-0-	-0-	158780	3	286	4	Y	15132	15021	0	83	8	111
							16645	9									
02	149088	X	149088	-0-	-0-	-0-	135887	3	56	4	Y	11950	11878	0	58	8	125
							13145	9									
03	169090	X	169090	-0-	-0-	-0-	154208	3	55	4	Y	13479	13435	0	72	8	97
							14827	9									
04	110648	X	110648	-0-	-0-	-0-	100926	3	44	4	Y	8798	8706	0	68	8	121
							9678	9									
05	125300	X	125300	-0-	-0-	-0-	105463	3	627	4	Y	17464	17021	0	32	8	532
							19210	9									
*06	157534	X	157534	-0-	-0-	-0-	130799	3	975	4	Y	23418	23788	0	71	8	91
							25760	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136313	X	136313	-0-	-0-	-0-	118489	3	257	4	Y	15970	15899	0	40	8	118
							17567	9									
02	75809	X	75809	-0-	-0-	-0-	68144	3	53	4	Y	6920	6932	0	33	8	73
							7612	9									
03	75940	X	75940	-0-	-0-	-0-	69763	3	52	4	Y	5568	5575	0	26	8	40
							6125	9									
04	88645	X	88645	-0-	-0-	-0-	77634	3	44	4	Y	9970	9844	0	28	8	138
							10967	9									
05	37107	X	37107	-0-	-0-	-0-	35901	3	532	4	Y	613	724	0	9	8	18
							674	9									
*06	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	27151	3	704	4	Y	1214	1208	0	19	8	5
							1335	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45353	X	42407	-0-	-2946	-0-	39436	3	8	4	Y	2694	2834	1	7	8	335
							2963	9									
02	40740	X	36624	-0-	-4116	-0-	31751	3	2563	4	Y	2100	1863	1	6	8	566
							2310	9									
03	45260	X	39584	-0-	-5676	-0-	36013	3	1	4	Y	3245	2752	1	5	8	1054
							3570	9									
04	43800	X	38636	-0-	-5164	-0-	35753	3	2883	9	Y	2621	3050	1	6	8	619
05	45260	X	43489	-0-	-1771	-0-	39793	3	30	4	Y	3333	3335	1	5	8	612
							3666	9									
06	41040	X	39290	-0-	-1750	-0-	36370	3	1	4	Y	2654	2744	1	3	8	519
							2919	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 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
01	28272	X	19717	-0-	-8555	-0-	1279	1	17138	3	N	1124	1407	1	13	8	82
							64	4	1236	9							
*02	25536	X	12789	-0-	-12747	-0-	558	1	11603	3	N	496	311	1	3	8	264
							82	4	546	9							
03	28272	X	26196	-0-	-2076	-0-	1477	1	23649	3	N	973	918	1	12	8	307
							1070	9									
04	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	1500	1	24495	3	N	1317	1424	1	12	8	188
							9	4	1449	9							
05	24893	X	20667	-0-	-4226	-0-	1333	1	18358	3	N	887	931	1	6	8	138
							976	9									
06	25350	X	12832	-0-	-12518	-0-	765	1	11486	3	N	528	309	1	12	8	345
							581	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	31003	3	61	4	Y	2211	2191	0	4	8	83
							2432	9									
02	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	28240	3	9	4	Y	1952	1960	0	3	8	72
							2147	9									
03	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	35407	3	4	4	Y	3057	2995	0	2	8	132
							3363	9									
04	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	30369	3	2327	9	Y	2115	2160	0			87
05	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	31785	3	5	4	Y	2214	2196	0	2	8	103
							2435	9									
*06	31036	X	31036	-0-	-0-	-0-	28933	3	21	4	Y	1893	1925	0	3	8	68
							2082	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42377	X	27358	-0-	-15019	-0-	23991	3	45	4	Y	3020	3003	0	6	8	114
							3322	9									
02	30016	X	23847	-0-	-6169	-0-	20963	3	6	4	Y	2616	2628	0	6	8	96
							2878	9									
03	32674	X	26624	-0-	-6050	-0-	22671	3	3	4	Y	3591	3520	0	12	8	155
							3950	9									
04	28020	X	24427	-0-	-3593	-0-	21211	3	3216	9	Y	2924	2830	0	135	8	114
05	28954	X	24176	-0-	-4778	-0-	21014	3	3	4	Y	2872	2840	0	13	8	133
							3159	9									
06	26490	X	21492	-0-	-4998	-0-	18847	3	13	4	Y	2393	2432	0	8	8	86
							2632	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

01	39618	X	36626	-0-	-2992	-0-	34030	3	359	4	Y	2034	1944	0	35	8	107
							2237	9									
02	35784	X	32334	-0-	-3450	-0-	30119	3	444	4	Y	1610	1605	0	29	8	83
							1771	9									
03	38812	X	34832	-0-	-3980	-0-	32936	3	169	4	Y	1570	1566	0	26	8	61
							1727	9									
04	35430	X	33563	-0-	-1867	-0-	31844	3	116	4	Y	1457	1411	0	27	8	80
							1603	9									
05	36611	X	34992	-0-	-1619	-0-	33348	3	73	4	Y	1428	1420	0	21	8	67
							1571	9									
06	35430	X	27746	-0-	-7684	-0-	26231	3	324	4	Y	1083	1041	0	17	8	92
							1191	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270	X	28417	-0-	-7853	-0-	26700	3	1	4	Y	1560	1526	0	1	8	404
							1716	9									
02	32060	X	26836	-0-	-5224	-0-	25327	3	375	4	Y	1031	1046	0	1	8	388
							1134	9									
03	35495	X	24612	-0-	-10883	-0-	22958	3	1	4	Y	1503	1457	0	1	8	433
							1653	9									
04	30810	X	18164	-0-	-12646	-0-	17355	3	30	4	Y	708	711	0	1	8	429
							779	9									
05	31837	X	28102	-0-	-3735	-0-	26796	3	78	4	Y	1116	1092	0	1	8	452
							1228	9									
06	28740	X	9763	-0-	-18977	-0-	9159	3	1	4	Y	548	457	0			543
							603	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

01	57598	X	30170	-0-	-27428	-0-	27506	3	412	4	Y	2047	1999	0	37	8	32
							2252	9									
02	39368	X	28798	-0-	-10570	-0-	25650	3	1155	4	Y	1812	1778	0	30	8	36
							1993	9									
03	37479	X	32235	-0-	-5244	-0-	29900	3	126	4	Y	2008	1990	0	27	8	27
							2209	9									
04	32820	X	32119	-0-	-701	-0-	29808	3	259	4	Y	1865	1837	0	26	8	29
							2052	9									
05	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	30531	3	316	4	Y	1727	1711	0	16	8	29
							1900	9									
06	31200	X	29387	-0-	-1813	-0-	27410	3	243	4	Y	1576	1554	0	13	8	38
							1734	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451

01	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	14915	3	39	4	Y	2689	2657	0	9	8	101
							2958	9									
02	16268	X	15337	-0-	-931	-0-	12795	3	4	4	Y	2307	2314	0	9	8	85
							2538	9									
03	18011	X	17255	-0-	-756	-0-	13806	3	2	4	Y	3134	3069	0	15	8	135
							3447	9									
04	17430	X	15707	-0-	-1723	-0-	13042	3	2665	9	Y	2423	2459	0			99
05	17918	X	15244	-0-	-2674	-0-	12954	3	2	4	Y	2080	2077	0	6	8	96
							2288	9									
06	17340	X	14389	-0-	-2951	-0-	12011	3	9	4	Y	2154	2163	0	10	8	77
							2369	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	50993	3	94	4	Y	3634	3585	0	12	8	137
							3997	9									
02	45108	X	36809	-0-	-8299	-0-	33712	3	10	4	Y	2806	2831	0	9	8	103
							3087	9									
03	49941	X	24440	-0-	-25501	-0-	24427	3	3	4	Y	9	103	0	9	8	-0-
							10	9									
04	48330	X	33203	-0-	-15127	-0-	30681	3	2522	9	Y	2293	2197	0	2	8	94
05	49941	X	33647	-0-	-16294	-0-	31003	3	5	4	Y	2399	2367	0	15	8	111
							2639	9									
06	48330	X	30721	-0-	-17609	-0-	28368	3	20	4	Y	2121	2149	0	7	8	76
							2333	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	10	8			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	8			-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

01	41726	X	36017	-0-	-5709	-0-	33785	3	19	4	Y	2012	2010	0	9	8	77
							2213	9									
02	37212	X	25312	-0-	-11900	-0-	23345	3	545	4	Y	1293	1286	0	6	8	78
							1422	9									
03	41199	X	36882	-0-	-4317	-0-	34991	3	20	4	Y	1701	1722	0	7	8	50
							1871	9									
04	38430	X	38021	-0-	-409	-0-	35770	3	170	4	Y	1892	1881	0	7	8	54
							2081	9									
05	38378	X	36620	-0-	-1758	-0-	34499	3	137	4	Y	1804	1801	0	5	8	52
							1984	9									
06	35700	X	5694	-0-	-30006	-0-	5259	3	26	4	Y	372	403	0	1	8	20
							409	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

01	DLQ G-10	39305	-0-	39305	39305	35767	3	29	4	Y	3190	3196	0	10	8	147
						3509	9									
02	DLQ G-10	33426	-0-	33426	72731	30658	3	37	4	Y	2483	2527	0	8	8	95
						2731	9									
03	DLQ G-10	28776	-0-	28776	101507	26436	3	79	4	Y	2055	2065	0	4	8	81
						2261	9									
04	DLQ G-10	38834	-0-	38834	140341	35805	3	203	4	Y	2569	2549	0	4	8	97
						2826	9									
05	DLQ G-10	37945	-0-	37945	178286	34917	3	93	4	Y	2668	2648	0	6	8	111
						2935	9									
*06	212564	X	34278	-0-	-178286	31524	3	86	4	Y	2425	2410	0	5	8	121
						2668	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 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
01	73904	X	65251	-0-	-8653	-0-	61721	3	55	4	Y	3159	3195	0	12	8	195
							3475	9									
02	64008	X	54442	-0-	-9566	-0-	51533	3	52	4	Y	2597	2585	0	10	8	197
							2857	9									
03	70463	X	65107	-0-	-5356	-0-	61436	3	78	4	Y	3266	3267	0	10	8	186
							3593	9									
04	66480	X	58684	-0-	-7796	-0-	55301	3	211	4	Y	2884	2928	0	10	8	132
							3172	9									
05	67053	X	61780	-0-	-5273	-0-	58409	3	18	4	Y	3048	2995	0	7	8	178
							3353	9									
06	63150	X	55941	-0-	-7209	-0-	52914	3	180	4	Y	2588	2517	0	6	8	243
							2847	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		30506	-0-	30506	30506	27803	3	56	4	Y	2406	2379	0	13	8	46
							2647	9									
*08	DLQ G-10		30468	-0-	30468	60974	27354	3	209	4	Y	2641	2567	0	15	8	105
							2905	9									
*09	DLQ G-10		29083	-0-	29083	90057	26121	3	103	4	Y	2599	2656	0	7	8	41
							2859	9									
*10	DLQ G-10		28789	-0-	28789	118846	26127	3	4	4	Y	2416	2412	0	10	8	35
							2658	9									
*11	145975	X	27129	-0-	-118846	-0-	24435	3	2694	9	Y	2449	2401	0	14	8	69
*12	30504	X	28752	-0-	-1752	-0-	25236	3	3516	9	Y	3196	3192	0	13	8	60
*01	30473	X	30094	-0-	-379	-0-	25770	3	4324	9	Y	3931	3854	0	15	8	122
*02	27160	X	26066	-0-	-1094	-0-	22501	3	124	4	Y	3128	3146	0	10	8	94
							3441	9									
*03	28799	X	24673	-0-	-4126	-0-	21111	3	20	4	Y	3220	3218	0	9	8	87
							3542	9									
*04	29070	X	24428	-0-	-4642	-0-	20831	3	3597	9	Y	3270	3251	0	11	8	95
*05	33821	X	27822	-0-	-5999	-0-	24698	3	3124	9	Y	2840	2797	0	9	8	129
06	32730	X	24129	-0-	-8601	-0-	21747	3	2382	9	Y	2165	2084	0	11	8	199

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49662	X	44825	-0-	-4837	-0-	40861	3	3964	9	Y	3604	3526	0			284
02	43176	X	36131	-0-	-7045	-0-	32618	3	311	4	Y	2911	3031	0			164
							3202	9									
03	47802	X	43485	-0-	-4317	-0-	39622	3	160	4	Y	3366	3211	0			319
							3703	9									
04	45450	X	41362	-0-	-4088	-0-	37689	3	149	4	Y	3204	3251	0			272
							3524	9									
05	45787	X	40291	-0-	-5496	-0-	36798	3	80	4	Y	3103	3281	0			94
							3413	9									
06	43380	X	36211	-0-	-7169	-0-	33116	3	50	4	Y	2768	2605	0			257
							3045	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 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
01	65069	X	37004	-0-	-28065	-0-	32982	3	473	4	Y	3226	3174	0	37	8	52
							3549	9									
02	49616	X	36322	-0-	-13294	-0-	31940	3	1329	4	Y	2775	2742	0	30	8	55
							3053	9									
03	42966	X	39569	-0-	-3397	-0-	36029	3	141	4	Y	3090	3075	0	28	8	42
							3399	9									
04	38075	X	38075	-0-	-0-	-0-	34647	3	283	4	Y	2859	2829	0	27	8	45
							3145	9									
05	40207	X	39133	-0-	-1074	-0-	35744	3	388	4	Y	2728	2711	0	16	8	46
							3001	9									
*06	43155	X	43155	-0-	-0-	-0-	39894	3	324	4	Y	2670	2637	0	14	8	65
							2937	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36704	X	31983	-0-	-4721	-0-	28812	3	1	4	Y	2882	2696	0	17	8	457
							3170	9									
02	33152	X	27538	-0-	-5614	-0-	24362	3	345	4	Y	2574	2732	0	13	8	286
							2831	9									
03	36704	X	27700	-0-	-9004	-0-	25027	3	1	4	Y	2429	2411	0	11	8	293
							2672	9									
04	34470	X	27494	-0-	-6976	-0-	24465	3	36	4	Y	2721	2632	0	11	8	371
							2993	9									
05	34100	X	26263	-0-	-7837	-0-	23546	3	64	4	Y	2412	2416	0	8	8	359
							2653	9									
06	30960	X	24114	-0-	-6846	-0-	21806	3	2	4	Y	2096	2117	0	8	8	330
							2306	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144261	X	144261	-0-	-0-	-0-	133634	3	276	4	Y	9410	9381	0	32	8	91
							10351	9									
02	123491	X	123491	-0-	-0-	-0-	113963	3	37	4	Y	8628	8630	0	27	8	62
							9491	9									
03	143209	X	143209	-0-	-0-	-0-	132241	3	10968	9	Y	9971	9870	0	25	8	138
04	126909	X	126909	-0-	-0-	-0-	117529	3	309	4	Y	8246	8279	0	25	8	80
							9071	9									
05	136770	X	136770	-0-	-0-	-0-	126572	3	10198	9	Y	9271	9138	0	21	8	192
*06	122508	X	122508	-0-	-0-	-0-	113707	3	300	4	Y	7728	7806	0	16	8	98
							8501	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

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
01		DLQ G-10	113530	-0-	113530	113530	107404	3	44	4	Y	5529	5364	0	32	8	319
							6082	9									
02		DLQ G-10	89627	-0-	89627	203157	83187	3	461	4	Y	5435	5493	0	25	8	236
							5979	9									
03		DLQ G-10	97481	-0-	97481	300638	91555	3	104	4	Y	5293	5330	0	22	8	177
							5822	9									
04		DLQ G-10	78948	-0-	78948	379586	73847	3	615	4	Y	4078	3855	0	20	8	380
							4486	9									
05		DLQ G-10	71441	-0-	71441	451027	66916	3	116	4	Y	4008	3991	0	15	8	382
							4409	9									
*06	516969	X	65942	-0-	-451027	-0-	61986	3	285	4	Y	3337	3448	0	13	8	258
							3671	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

01	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	53508	3	165	4	Y	3181	3172	0	15	8	116
							3499	9									
02	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	50143	3	184	4	Y	2832	2804	0	12	8	132
							3115	9									
03	55025	X	54141	-0-	-884	-0-	51052	3	3089	9	Y	2808	2814	0			126
04	55320	X	55222	-0-	-98	-0-	52204	3	3018	9	Y	2744	2727	0	12	8	131
05	59179	X	57971	-0-	-1208	-0-	55052	3	2919	9	Y	2654	2644	0	8	8	133
06	57270	X	51724	-0-	-5546	-0-	49121	3	63	4	Y	2309	2309	0	7	8	126
							2540	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

01	66588	X	60719	-0-	-5869	-0-	56148	3	228	4	N	3948	3928	1	17	8	205
							4343	9									
02	60144	X	53470	-0-	-6674	-0-	49044	3	496	4	N	3573	3347	1	14	8	417
							3930	9									
03	66588	X	62394	-0-	-4194	-0-	58168	3	15	4	N	3828	3855	1	14	8	376
							4211	9									
04	61230	X	53978	-0-	-7252	-0-	50902	3	3076	9	N	2796	2794	1	14	8	364
05	63271	X	60430	-0-	-2841	-0-	56556	3	3874	9	N	3522	3610	1	10	8	266
06	60390	X	54215	-0-	-6175	-0-	50796	3	43	4	N	3069	3189	1	8	8	138
							3376	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

01		DLQ G-10	31515	-0-	31515	31515	27799	3	113	4	Y	3275	3234	0	32	8	55
							3603	9									
02		DLQ G-10	26604	-0-	26604	58119	23464	3	80	4	Y	2782	2762	0	22	8	53
							3060	9									
03		DLQ G-10	30469	-0-	30469	88588	27031	3	70	4	Y	3062	3036	0	17	8	62
							3368	9									
04		DLQ G-10	29996	-0-	29996	118584	26675	3	41	4	Y	2982	2959	0	17	8	68
							3280	9									
05		DLQ G-10	29988	-0-	29988	148572	26611	3	54	4	Y	3021	3026	0	11	8	52
							3323	9									
*06	177432	X	28860	-0-	-148572	-0-	25743	3	46	4	Y	2792	2769	0	9	8	66
							3071	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

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
01	DLQ G-10		144208	-0-		144208	144208	140808	3	42	4	Y	3053	2955	0	20	8	160
								3358	9									
02	DLQ G-10		144020	-0-		144020	288228	140484	3	38	4	Y	3180	3149	0	14	8	177
								3498	9									
03	DLQ G-10		163295	-0-		163295	451523	159210	3	4085	9	Y	3714	3542	0	14	8	335
04	DLQ G-10		150208	-0-		150208	601731	146750	3	70	4	Y	3080	2980	0	13	8	422
								3388	9									
05	DLQ G-10		160688	-0-		160688	762419	156719	3	3969	9	Y	3608	3639	0	11	8	380
*06	898599	X	136180	-0-		-762419	-0-	132732	3	213	4	Y	2941	3132	0	7	8	182
								3235	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

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
01	DLQ G-10		142071	-0-		142071	142071	139571	3	43	4	Y	2234	2151	0	20	8	117
								2457	9									
02	DLQ G-10		74420	-0-		74420	216491	73781	3	22	4	Y	561	635	0	12	8	31
								617	9									
03	DLQ G-10		70239	-0-		70239	286730	69862	3	377	9	Y	343	334	0	10	8	30
04	DLQ G-10		62646	-0-		62646	349376	62384	3	34	4	Y	207	198	0	12	8	27
								228	9									
05	DLQ G-10		67961	-0-		67961	417337	67664	3	297	9	Y	270	260	0	10	8	27
*06	481761	X	64424	-0-		-417337	-0-	63920	3	121	4	Y	348	346	0	8	8	21
								383	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

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
01	DLQ G-10		58543	-0-		58543	58543	58148	3	17	4	Y	344	328	0	10	8	18
								378	9									
02	DLQ G-10		62587	-0-		62587	121130	62011	3	18	4	Y	507	490	0	7	8	28
								558	9									
03	DLQ G-10		60846	-0-		60846	181976	60360	3	486	9	Y	442	424	0	7	8	39
04	DLQ G-10		56136	-0-		56136	238112	55782	3	26	4	Y	298	291	0	6	8	40
								328	9									
05	DLQ G-10		53462	-0-		53462	291574	53191	3	271	9	Y	246	255	0	6	8	25
*06	346459	X	54885	-0-		-291574	-0-	54248	3	85	4	Y	502	493	0	3	8	31
								552	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

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
01	DLQ G-10		119056	-0-		119056	119056	117047	3	37	4	Y	1793	1726	0	20	8	93
								1972	9									
02	DLQ G-10		98424	-0-		98424	217480	96693	3	30	4	Y	1546	1539	0	14	8	86
								1701	9									
03	DLQ G-10		128121	-0-		128121	345601	125834	3	2287	9	Y	2079	1964	0	14	8	187
04	DLQ G-10		107926	-0-		107926	453527	105970	3	60	4	Y	1724	1663	0	13	8	235
								1896	9									
05	DLQ G-10		131570	-0-		131570	585097	129456	3	2114	9	Y	1922	1944	0	11	8	202
*06	699586	X	114489	-0-		-585097	-0-	112278	3	179	4	Y	1847	1928	0	7	8	114
								2032	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 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
01	DLQ G-10		59368	-0-	59368	59368	58709	3	18	4	Y	583	560	0	10	8	30
							641	9									
02	DLQ G-10		56749	-0-	56749	116117	56122	3	14	4	Y	557	549	0	7	8	31
							613	9									
03	DLQ G-10		58077	-0-	58077	174194	57483	3	594	9	Y	540	516	0	7	8	48
04	DLQ G-10		59694	-0-	59694	233888	59321	3	30	4	Y	312	311	0	7	8	42
							343	9									
05	DLQ G-10		55792	-0-	55792	289680	55172	3	620	9	Y	564	541	0	6	8	59
*06	346930	X	57250	-0-	-289680	-0-	56520	3	88	4	Y	584	603	0	4	8	36
							642	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 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
01	DLQ G-10		20409	-0-	20409	20409	18272	3	10	4	Y	1934	1964	0	9	8	44
							2127	9									
02	DLQ G-10		17061	-0-	17061	37470	14921	3	18	4	Y	1929	1827	0	7	8	139
							2122	9									
03	DLQ G-10		19640	-0-	19640	57110	16975	3	4	4	Y	2419	2501	0	7	8	50
							2661	9									
04	DLQ G-10		20101	-0-	20101	77211	17970	3	10	4	Y	1928	1907	0	7	8	64
							2121	9									
05	DLQ G-10		21098	-0-	21098	98309	18701	3	2397	9	Y	2179	2119	0	5	8	119
*06	117146	X	18837	-0-	-98309	-0-	16794	3	21	4	Y	1838	1881	0	4	8	72
							2022	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 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
01	DLQ G-10		72108	-0-	72108	72108	70246	3	74	4	Y	1625	1617	0	15	8	44
							1788	9									
02	DLQ G-10		61811	-0-	61811	133919	60086	3	204	4	Y	1383	1376	0	12	8	39
							1521	9									
03	DLQ G-10		69195	-0-	69195	203114	67185	3	84	4	Y	1751	1729	0	12	8	49
							1926	9									
04	DLQ G-10		66222	-0-	66222	269336	64409	3	33	4	Y	1618	1604	0	12	8	51
							1780	9									
05	DLQ G-10		66841	-0-	66841	336177	65018	3	1823	9	Y	1657	1659	0	8	8	41
*06	401176	X	64999	-0-	-336177	-0-	63110	3	2	4	Y	1715	1699	0	7	8	50
							1887	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		59113	-0-	59113	59113	53747	3	1	4	Y	4877	4805	0			385
							5365	9									
02	DLQ G-10		52454	-0-	52454	111567	46759	3	424	4	Y	4792	4907	0			270
							5271	9									
03	DLQ G-10		57737	-0-	57737	169304	52014	3	195	4	Y	5025	4818	0			477
							5528	9									
04	DLQ G-10		52964	-0-	52964	222268	47833	3	182	4	Y	4499	4593	0			383
							4949	9									
05	DLQ G-10		55267	-0-	55267	277535	49866	3	106	4	Y	4814	5051	0			146
							5295	9									
*06	328313	X	50778	-0-	-277535	-0-	45842	3	67	4	Y	4426	4162	0			410
							4869	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

01	DLQ G-10		43366	-0-	43366	43366	39553	3	3813	9	Y	3466	3386	0			161
02	DLQ G-10		36551	-0-	36551	79917	33071	3	188	4	Y	2993	3075	0			79
							3292	9									
03	DLQ G-10		41785	-0-	41785	121702	38221	3	3564	9	Y	3240	3242	0			77
04	DLQ G-10		39159	-0-	39159	160861	35887	3	3	4	Y	2972	2950	0			99
							3269	9									
05	201283	X	40422	-0-	-160861	-0-	37147	3	3275	9	Y	2977	3014	0			62
*06	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	34723	3	17	4	Y	2935	2845	0			152
							3229	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

01	DLQ G-10		72098	-0-	72098	72098	68335	3	58	4	Y	3368	3394	0	15	8	207
							3705	9									
02	DLQ G-10		60609	-0-	60609	132707	57273	3	56	4	Y	2982	2951	0	12	8	226
							3280	9									
03	DLQ G-10		66104	-0-	66104	198811	62583	3	70	4	Y	3137	3175	0	10	8	178
							3451	9									
04	DLQ G-10		63848	-0-	63848	262659	60410	3	240	4	Y	2907	2941	0	11	8	133
							3198	9									
05	DLQ G-10		67667	-0-	67667	330326	64308	3	19	4	Y	3036	2983	0	8	8	178
							3340	9									
*06	393270	X	62944	-0-	-330326	-0-	59758	3	209	4	Y	2706	2624	0	6	8	254
							2977	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

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
01	72106	X	56789	-0-		-15317	-0-	53416	3	359	4	Y	2740	2670	0	12	8	145
								3014	9									
02	60424	X	48762	-0-		-11662	-0-	45305	3	434	4	Y	2748	2741	0	9	8	143
								3023	9									
03	66898	X	55770	-0-		-11128	-0-	52319	3	169	4	Y	2984	3001	0	9	8	117
								3282	9									
04	62490	X	50881	-0-		-11609	-0-	47987	3	116	4	Y	2525	2493	0	9	8	140
								2778	9									
05	61783	X	48608	-0-		-13175	-0-	45781	3	73	4	Y	2504	2518	0	7	8	119
								2754	9									
06	54960	X	33781	-0-		-21179	-0-	31597	3	313	4	Y	1701	1667	0	6	8	147
								1871	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

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
01	65141	X	65141	-0-		-0-	-0-	61798	3	359	4	Y	2713	2634	0	15	8	144
								2984	9									
02	57148	X	56479	-0-		-669	-0-	53460	3	444	4	Y	2341	2350	0	13	8	122
								2575	9									
03	65720	X	65309	-0-		-411	-0-	62130	3	169	4	Y	2736	2740	0	11	8	107
								3010	9									
04	63600	X	62641	-0-		-959	-0-	59861	3	116	4	Y	2422	2383	0	12	8	134
								2664	9									
05	65720	X	60172	-0-		-5548	-0-	57340	3	73	4	Y	2508	2514	0	9	8	119
								2759	9									
06	63210	X	60841	-0-		-2369	-0-	58020	3	324	4	Y	2270	2185	0	8	8	196
								2497	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

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
01	53382	X	48384	-0-		-4998	-0-	45902	3	359	4	Y	1930	1873	0	11	8	102
								2123	9									
02	48216	X	42786	-0-		-5430	-0-	40613	3	444	4	Y	1572	1583	0	9	8	82
								1729	9									
03	53382	X	47814	-0-		-5568	-0-	45838	3	169	4	Y	1643	1653	0	8	8	64
								1807	9									
04	50190	X	40214	-0-		-9976	-0-	38679	3	116	4	Y	1290	1275	0	8	8	71
								1419	9									
05	50251	X	42784	-0-		-7467	-0-	41082	3	73	4	Y	1481	1476	0	6	8	70
								1629	9									
06	46830	X	36510	-0-		-10320	-0-	35204	3	323	4	Y	894	882	0	5	8	77
								983	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

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
01	79980	X	69448	-0-		-10532	-0-	66241	3	359	4	Y	2589	2516	0	12	8	137
								2848	9									
02	69076	X	61960	-0-		-7116	-0-	59030	3	444	4	Y	2260	2269	0	10	8	118
								2486	9									
03	75733	X	66343	-0-		-9390	-0-	63340	3	169	4	Y	2576	2584	0	9	8	101
								2834	9									
04	70740	X	62352	-0-		-8388	-0-	59632	3	116	4	Y	2367	2328	0	9	8	131
								2604	9									
05	71858	X	64052	-0-		-7806	-0-	61134	3	73	4	Y	2586	2587	0	7	8	123
								2845	9									
06	67200	X	59479	-0-		-7721	-0-	56480	3	323	4	Y	2433	2340	0	6	8	210
								2676	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 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
01	55738	X	47895	-0-	-7843	-0-	45272	3	359	4	Y	2058	1999	0	12	8	109
							2264	9									
02	49336	X	40905	-0-	-8431	-0-	38668	3	444	4	Y	1630	1644	0	10	8	85
							1793	9									
03	53041	X	45162	-0-	-7879	-0-	43169	3	169	4	Y	1658	1669	0	9	8	65
							1824	9									
04	49980	X	41643	-0-	-8337	-0-	40009	3	116	4	Y	1380	1360	0	9	8	76
							1518	9									
05	50034	X	43559	-0-	-6475	-0-	41599	3	73	4	Y	1715	1703	0	7	8	81
							1887	9									
06	46350	X	42535	-0-	-3815	-0-	40754	3	323	4	Y	1325	1286	0	6	8	114
							1458	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60295	X	24299	-0-	-35996	-0-	20595	3	340	4	Y	3058	2973	0	15	8	162
							3364	9									
02	46956	X	20870	-0-	-26086	-0-	17774	3	406	4	Y	2445	2468	0	12	8	127
							2690	9									
03	40734	X	15291	-0-	-25443	-0-	12865	3	149	4	Y	2070	2106	0	10	8	81
							2277	9									
04	39420	X	16333	-0-	-23087	-0-	14153	3	45	4	Y	1941	1909	0	5	8	108
							2135	9									
05	57573	X	57573	-0-	-0-	-0-	52102	3	72	4	Y	4908	4772	0	10	8	234
							5399	9									
*06	43833	X	43833	-0-	-0-	-0-	40032	3	272	4	Y	3208	3158	0	7	8	277
							3529	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1550	3	93	4	N	732	282	0			546
							805	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

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
*07	DLQ G-10		69304	-0-		69304	69304	66316	3	100	4	Y	2625	2592	0	10	8	50
								2888	9									
*08	DLQ G-10		62966	-0-		62966	132270	60285	3	351	4	Y	2118	2074	0	10	8	84
								2330	9									
*09	DLQ G-10		60246	-0-		60246	192516	57828	3	168	4	Y	2045	2092	0	4	8	33
								2250	9									
*10	DLQ G-10		65665	-0-		65665	258181	63567	3	7	4	Y	1901	1901	0	5	8	28
								2091	9									
*11	316101	X	57920	-0-		-258181	-0-	55767	3	2153	9	Y	1957	1922	0	8	8	55
*12	69378	X	61298	-0-		-8080	-0-	58970	3	2328	9	Y	2116	2123	0	9	8	39
*01	65534	X	59594	-0-		-5940	-0-	57011	3	2583	9	Y	2348	2295	0	19	8	73
*02	59192	X	52705	-0-		-6487	-0-	49807	3	179	4	Y	2472	2451	0	20	8	74
								2719	9									
*03	63953	X	57390	-0-		-6563	-0-	54675	3	29	4	Y	2442	2432	0	18	8	66
								2686	9									
*04	59160	X	52405	-0-		-6755	-0-	49653	3	2752	9	Y	2502	2475	0	20	8	73
*05	61132	X	48552	-0-		-12580	-0-	45728	3	2824	9	Y	2567	2509	0	15	8	116
06	57330	X	16139	-0-		-41191	-0-	15446	3	693	9	Y	630	682	0	6	8	58

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

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
*07	DLQ G-10		64820	-0-		64820	64820	60682	3	92	4	Y	3678	3637	0	14	8	70
								4046	9									
*08	DLQ G-10		58176	-0-		58176	122996	54194	3	316	4	Y	3333	3257	0	14	8	132
								3666	9									
*09	DLQ G-10		58425	-0-		58425	181421	54143	3	157	4	Y	3750	3815	0	7	8	60
								4125	9									
*10	DLQ G-10		59469	-0-		59469	240890	55235	3	6	4	Y	3844	3838	0	10	8	56
								4228	9									
*11	299377	X	58487	-0-		-240890	-0-	54531	3	3956	9	Y	3596	3535	0	16	8	101
*12	65038	X	59440	-0-		-5598	-0-	55559	3	3881	9	Y	3528	3548	0	15	8	66
*01	61690	X	58894	-0-		-2796	-0-	55508	3	3386	9	Y	3078	3024	0	25	8	95
*02	55720	X	52293	-0-		-3427	-0-	49170	3	177	4	Y	2678	2672	0	21	8	80
								2946	9									
*03	61690	X	52260	-0-		-9430	-0-	49541	3	26	4	Y	2448	2444	0	18	8	66
								2693	9									
*04	58980	X	51387	-0-		-7593	-0-	48745	3	2642	9	Y	2402	2379	0	19	8	70
*05	59985	X	47250	-0-		-12735	-0-	44714	3	2536	9	Y	2305	2257	0	14	8	104
06	57060	X	16755	-0-		-40305	-0-	16082	3	673	9	Y	612	654	0	6	8	56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

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
*07	DLQ G-10		74158	-0-	74158	74158	69562	3	105	4	Y	4083	4034	0	15	8	78
							4491	9									
*08	DLQ G-10		69895	-0-	69895	144053	65433	3	381	4	Y	3710	3624	0	17	8	147
							4081	9									
*09	DLQ G-10		69124	-0-	69124	213177	64820	3	188	4	Y	3742	3822	0	7	8	60
							4116	9									
*10	DLQ G-10		68428	-0-	68428	281605	64351	3	8	4	Y	3699	3695	0	10	8	54
							4069	9									
*11	346280	X	64675	-0-	-281605	-0-	60730	3	3945	9	Y	3586	3524	0	15	8	101
*12	73873	X	63024	-0-	-10849	-0-	59728	3	3296	9	Y	2996	3029	0	12	8	56
*01	68634	X	64900	-0-	-3734	-0-	61814	3	3086	9	Y	2805	2751	0	23	8	87
*02	61992	X	55441	-0-	-6551	-0-	52476	3	189	4	Y	2524	2515	0	20	8	76
							2776	9									
*03	67921	X	61058	-0-	-6863	-0-	58434	3	31	4	Y	2357	2353	0	17	8	63
							2593	9									
*04	63960	X	59474	-0-	-4486	-0-	57370	3	2104	9	Y	1913	1905	0	15	8	56
*05	66517	X	66517	-0-	-0-	-0-	64440	3	2077	9	Y	1888	1848	0	11	8	85
06	63120	X	14494	-0-	-48626	-0-	13795	3	699	9	Y	635	656	0	6	8	58

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

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
*07	DLQ G-10		87676	-0-	87676	87676	84214	3	130	4	Y	3029	2993	0	11	8	58
							3332	9									
*08	DLQ G-10		78285	-0-	78285	165961	74731	3	417	4	Y	2852	2784	0	13	8	113
							3137	9									
*09	DLQ G-10		71596	-0-	71596	237557	68405	3	206	4	Y	2714	2778	0	6	8	43
							2985	9									
*10	DLQ G-10		72160	-0-	72160	309717	68977	3	9	4	Y	2885	2877	0	9	8	42
							3174	9									
*11	378672	X	68955	-0-	-309717	-0-	65959	3	2996	9	Y	2724	2676	0	13	8	77
*12	82615	X	73210	-0-	-9405	-0-	70171	3	3039	9	Y	2763	2777	0	11	8	52
*01	82460	X	72571	-0-	-9889	-0-	69822	3	2749	9	Y	2499	2460	0	13	8	78
*02	66024	X	62430	-0-	-3594	-0-	60021	3	244	4	Y	1968	1978	0	9	8	59
							2165	9									
*03	72323	X	69655	-0-	-2668	-0-	67043	3	39	4	Y	2339	2327	0	8	8	63
							2573	9									
*04	69990	X	68324	-0-	-1666	-0-	65461	3	2863	9	Y	2603	2583	0	7	8	76
*05	77004	X	71411	-0-	-5593	-0-	68237	3	3174	9	Y	2885	2826	0	4	8	131
06	74520	X	20893	-0-	-53627	-0-	19912	3	981	9	Y	892	940	0	1	8	82

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

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
*07	DLQ G-10		69415	-0-		69415	69415	66402	3	97	4	Y	2651	2628	0	10	8	50
								2916	9									
*08	DLQ G-10		64867	-0-		64867	134282	61759	3	362	4	Y	2496	2436	0	11	8	99
								2746	9									
*09	DLQ G-10		61947	-0-		61947	196229	59081	3	179	4	Y	2443	2498	0	5	8	39
								2687	9									
*10	DLQ G-10		63190	-0-		63190	259419	60296	3	8	4	Y	2624	2616	0	8	8	39
								2886	9									
*11	317407	X	57988	-0-		-259419	-0-	55426	3	2562	9	Y	2329	2291	0	11	8	66
*12	68541	X	60280	-0-		-8261	-0-	57416	3	2864	9	Y	2604	2611	0	10	8	49
*01	64015	X	61295	-0-		-2720	-0-	58729	3	2566	9	Y	2333	2299	0	11	8	72
*02	57064	X	54530	-0-		-2534	-0-	52339	3	212	4	Y	1799	1809	0	8	8	54
								1979	9									
*03	62372	X	57740	-0-		-4632	-0-	55511	3	33	4	Y	1996	1989	0	7	8	54
								2196	9									
*04	58590	X	54213	-0-		-4377	-0-	52301	3	1912	9	Y	1738	1734	0	7	8	51
*05	65131	X	53456	-0-		-11675	-0-	51662	3	1794	9	Y	1631	1603	0	5	8	74
06	63030	X	16621	-0-		-46409	-0-	16075	3	546	9	Y	496	522	0	2	8	46

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

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
*07	DLQ G-10		69965	-0-		69965	69965	64571	3	99	4	Y	4814	4758	0	18	8	91
								5295	9									
*08	DLQ G-10		71371	-0-		71371	141336	65844	3	367	4	Y	4691	4575	0	21	8	186
								5160	9									
*09	DLQ G-10		65372	-0-		65372	206708	60277	3	182	4	Y	4466	4571	0	10	8	71
								4913	9									
*10	DLQ G-10		66010	-0-		66010	272718	60781	3	8	4	Y	4746	4733	0	14	8	70
								5221	9									
*11	335768	X	63050	-0-		-272718	-0-	58122	3	4928	9	Y	4480	4403	0	21	8	126
*12	75020	X	66835	-0-		-8185	-0-	61833	3	5002	9	Y	4547	4569	0	19	8	85
*01	68448	X	66049	-0-		-2399	-0-	61526	3	4523	9	Y	4112	4048	0	21	8	128
*02	61824	X	56667	-0-		-5157	-0-	52889	3	215	4	Y	3239	3255	0	15	8	97
								3563	9									
*03	67704	X	62814	-0-		-4890	-0-	58602	3	34	4	Y	3798	3780	0	13	8	102
								4178	9									
*04	65520	X	54481	-0-		-11039	-0-	51048	3	3433	9	Y	3121	3124	0	8	8	91
*05	67704	X	52114	-0-		-15590	-0-	49203	3	2911	9	Y	2646	2614	0	3	8	120
06	64710	X	17146	-0-		-47564	-0-	16216	3	930	9	Y	845	886	0	1	8	78

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

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
*07	DLQ G-10		60010	-0-		60010	60010	56704	3	83	4	Y	2930	2904	0	11	8	56
								3223	9									
*08	DLQ G-10		55904	-0-		55904	115914	52560	3	308	4	Y	2760	2693	0	13	8	110
								3036	9									
*09	DLQ G-10		53404	-0-		53404	169318	50280	3	153	4	Y	2701	2762	0	6	8	43
								2971	9									
*10	DLQ G-10		54512	-0-		54512	223830	51315	3	6	4	Y	2901	2893	0	8	8	43
								3191	9									
*11	273831	X	50001	-0-		-223830	-0-	47170	3	2831	9	Y	2574	2533	0	12	8	72
*12	60884	X	52031	-0-		-8853	-0-	48863	3	3168	9	Y	2880	2887	0	11	8	54
*01	56730	X	52961	-0-		-3769	-0-	50116	3	2845	9	Y	2586	2548	0	12	8	80
*02	50568	X	46912	-0-		-3656	-0-	44543	3	180	4	Y	1990	2001	0	9	8	60
								2189	9									
*03	55335	X	49835	-0-		-5500	-0-	47371	3	29	4	Y	2214	2206	0	8	8	60
								2435	9									
*04	52050	X	47079	-0-		-4971	-0-	44942	3	2137	9	Y	1943	1938	0	8	8	57
*05	53785	X	48308	-0-		-5477	-0-	45987	3	2321	9	Y	2110	2065	0	6	8	96
06	52050	X	14923	-0-		-37127	-0-	14176	3	747	9	Y	679	709	0	3	8	63

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

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
01	91641	X	91641	-0-		-0-	-0-	85747	3	71	4	Y	5294	5120	0	42	8	319
								5823	9									
02	77556	X	77556	-0-		-0-	-0-	71685	3	656	4	Y	4741	4831	0	33	8	196
								5215	9									
03	79070	X	79070	-0-		-0-	-0-	73925	3	169	4	Y	4524	4528	0	26	8	166
								4976	9									
04	82095	X	82095	-0-		-0-	-0-	76502	3	446	4	Y	4679	4416	0	27	8	402
								5147	9									
05	90944	X	90944	-0-		-0-	-0-	85290	3	283	4	Y	4883	4775	0	20	8	490
								5371	9									
*06	83288	X	83288	-0-		-0-	-0-	78632	3	608	4	Y	3680	3832	0	16	8	322
								4048	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

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
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

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
01	72354	X	67413	-0-		-4941	-0-	61010	3	119	4	N	5713	5666	0	35	8	195
								6284	9									
02	65044	X	59602	-0-		-5442	-0-	53759	3	163	4	N	5164	4818	0	189	1	322
								5680	9					30	8			
03	72013	X	65589	-0-		-6424	-0-	59051	3	188	4	N	5773	5847	0	27	8	221
								6350	9									
04	69330	X	61422	-0-		-7908	-0-	55536	3	192	4	N	5176	5235	0	27	8	135
								5694	9									
05	68572	X	60031	-0-		-8541	-0-	54354	3	109	4	N	5062	5014	0	18	8	165
								5568	9									
06	65250	X	60759	-0-		-4491	-0-	55093	3	170	4	N	4996	4832	0	16	8	313
								5496	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

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
01	90954	X	81599	-0-		-9355	-0-	76998	3	359	4	Y	3856	3739	0	16	8	205
								4242	9									
02	82152	X	68407	-0-		-13745	-0-	64363	3	444	4	Y	3273	3293	0	14	8	171
								3600	9									
03	90954	X	83018	-0-		-7936	-0-	78069	3	169	4	Y	4345	4333	0	12	8	171
								4780	9									
04	78960	X	72266	-0-		-6694	-0-	67234	3	116	4	Y	4469	4379	0	13	8	248
								4916	9									
05	81592	X	54542	-0-		-27050	-0-	51678	3	73	4	Y	2537	2654	0	10	8	121
								2791	9									
06	80340	X	48049	-0-		-32291	-0-	45570	3	316	4	Y	1966	1909	0	8	8	170
								2163	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

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
01	52638	X	43633	-0-		-9005	-0-	39617	3	159	4	Y	3506	3468	0	27	8	59
								3857	9									
02	45724	X	38942	-0-		-6782	-0-	35449	3	118	4	Y	3068	3047	0	21	8	59
								3375	9									
03	48515	X	42163	-0-		-6352	-0-	38447	3	96	4	Y	3291	3262	0	21	8	67
								3620	9									
04	44430	X	40715	-0-		-3715	-0-	37364	3	50	4	Y	3001	2979	0	21	8	68
								3301	9									
05	45601	X	45298	-0-		-303	-0-	41782	3	89	4	Y	3115	3114	0	16	8	53
								3427	9									
06	42240	X	37532	-0-		-4708	-0-	34619	3	56	4	Y	2597	2574	0	14	8	62
								2857	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

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
01	39959	X	36753	-0-		-3206	-0-	33726	3	50	4	Y	2706	2701	0	3	8	8
								2977	9									
02	36372	X	34686	-0-		-1686	-0-	31632	3	119	4	Y	2668	2661	0	7	8	8
								2935	9									
03	38626	X	36905	-0-		-1721	-0-	33898	3	35	4	Y	2702	2699	0	2	8	9
								2972	9									
04	40979	X	40979	-0-		-0-	-0-	37757	3	3	4	Y	2926	2916	0	7	8	12
								3219	9									
05	39999	X	39999	-0-		-0-	-0-	36768	3	3231	9	Y	2937	2931	0	6	8	12
06	37170	X	36453	-0-		-717	-0-	33065	3	181	4	Y	2915	2911	0			16
								3207	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

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
01	26116	X	26116	-0-		-0-	-0-	21907	3	33	4	Y	3796	3798	0			11
								4176	9									
02	43064	X	29466	-0-		-13598	-0-	24583	3	112	4	Y	4337	4319	0	17	8	12
								4771	9									
03	42346	X	26435	-0-		-15911	-0-	21277	3	26	4	Y	4665	4656	0	6	8	15
								5132	9									
04	40980	X	34035	-0-		-6945	-0-	29243	3	3	4	Y	4354	4334	0	17	8	18
								4789	9									
05	42346	X	18685	-0-		-23661	-0-	16498	3	2187	9	Y	1988	1982	0	16	8	8
06	31560	X	25	-0-		-31535	-0-	23	3	2	9	Y	2	10	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

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
01	46376	X	39517	-0-		-6859	-0-		35655	3	148	4	Y	3376	3343	0	25	8	56
									3714	9									
02	39424	X	33662	-0-		-5762	-0-		30332	3	107	4	Y	2930	2910	0	20	8	56
									3223	9									
03	42594	X	37412	-0-		-5182	-0-		33802	3	89	4	Y	3201	3171	0	21	8	65
									3521	9									
04	39930	X	35724	-0-		-4206	-0-		32475	3	45	4	Y	2913	2892	0	20	8	66
									3204	9									
05	41261	X	38435	-0-		-2826	-0-		34937	3	82	4	Y	3105	3104	0	14	8	53
									3416	9									
06	38250	X	28895	-0-		-9355	-0-		26444	3	47	4	Y	2185	2176	0	10	8	52
									2404	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

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
01	DLQ G-10		47283	-0-		47283	47283		41253	3	171	4	Y	5326	5298	0	15	8	89
									5859	9									
02	DLQ G-10		39689	-0-		39689	86972		34547	3	122	4	Y	4564	4552	0	13	8	88
									5020	9									
03	DLQ G-10		44346	-0-		44346	131318		38675	3	101	4	Y	5064	5035	0	14	8	103
									5570	9									
04	DLQ G-10		40473	-0-		40473	171791		35499	3	51	4	Y	4475	4462	0	14	8	102
									4923	9									
05	DLQ G-10		40853	-0-		40853	212644		35610	3	71	4	Y	4702	4714	0	9	8	81
									5172	9									
*06	248132	X	35488	-0-		-212644	-0-		31059	3	52	4	Y	3979	3957	0	8	8	95
									4377	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

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
01	88536	X	79623	-0-		-8913	-0-		75225	3	54	4	Y	3949	3828	0	21	8	239
									4344	9									
02	74256	X	72806	-0-		-1450	-0-		68434	3	499	4	Y	3521	3597	0	17	8	146
									3873	9									
03	79360	X	75806	-0-		-3554	-0-		71868	3	133	4	Y	3459	3465	0	13	8	127
									3805	9									
04	76800	X	74346	-0-		-2454	-0-		70216	3	356	4	Y	3431	3250	0	13	8	295
									3774	9									
05	80600	X	74544	-0-		-6056	-0-		70277	3	213	4	Y	3685	3600	0	10	8	370
									4054	9									
06	78000	X	69524	-0-		-8476	-0-		65784	3	436	4	Y	3004	3103	0	8	8	263
									3304	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

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
01	67177	X	45273	-0-		-21904	-0-		39311	3	53	4	Y	5372	5371	0			15
									5909	9									
02	60676	X	43800	-0-		-16876	-0-		37401	3	131	4	Y	5698	5688	0	9	8	16
									6268	9									
03	55490	X	47015	-0-		-8475	-0-		40575	3	39	4	Y	5819	5812	0	4	8	19
									6401	9									
04	66362	X	66362	-0-		-0-	-0-		57337	3	4	4	Y	8201	8071	0	115	8	34
									9021	9									
05	53401	X	53401	-0-		-0-	-0-		45670	3	7731	9	Y	7028	7022	0	11	8	29
06	46920	X	37432	-0-		-9488	-0-		31827	3	184	4	Y	4928	4930	0			27
									5421	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 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
01	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	15911	3	22	4	Y	1852	1853	0			5
							2037	9									
02	26740	X	22265	-0-	-4475	-0-	20143	3	89	4	Y	1848	1833	0	15	8	5
							2033	9									
03	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	31529	3	31	4	Y	2369	2362	0	4	8	8
							2606	9									
04	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	31677	3	3	4	Y	2299	2284	0	13	8	10
							2529	9									
05	36576	X	36576	-0-	-0-	-0-	34064	3	2512	9	Y	2284	2272	0	13	8	9
*06	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	33557	3	172	4	Y	2408	2404	0			13
							2649	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53246	X	53246	-0-	-0-	-0-	46255	3	25	4	Y	6333	6041	0	284	8	13
							6966	9									
02	84439	X	84439	-0-	-0-	-0-	72904	3	59	4	Y	10433	10043	0	359	8	44
							11476	9									
03	91897	X	91897	-0-	-0-	-0-	77303	3	14594	9	Y	13267	13121	0	168	8	22
04	70806	X	70806	-0-	-0-	-0-	60525	3	154	4	Y	9206	9035	0	162	8	31
							10127	9									
05	80495	X	80495	-0-	-0-	-0-	69793	3	10702	9	Y	9729	9626	0	105	8	29
*06	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-	64884	3	2	4	Y	7633	7451	0	83	8	128
							8396	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		64549	-0-	64549	64549	56837	3	33	4	Y	6981	6724	0	251	8	14
							7679	9									
02	DLQ G-10		3577	-0-	3577	68126	1715	3	32	4	Y	1664	1546	0	125	8	7
							1830	9									
03	DLQ G-10		23003	-0-	23003	91129	17819	3	5184	9	Y	4713	4520	0	192	8	8
04	DLQ G-10		35025	-0-	35025	126154	23546	3	256	4	Y	10203	10007	0	169	8	35
							11223	9									
*05	DLQ G-10		12708	-0-	12708	138862	8978	3	3730	9	Y	3391	3306	0	110	8	10
*06	159002	X	20140	-0-	-138862	-0-	15187	3	4	4	Y	4499	4347	0	87	8	75
							4949	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642

01	DLQ G-10	64036	-0-	64036	64036	62959	3	29	4	Y	953	886	0	59	8	8
						1048	9									
02	DLQ G-10	68511	-0-	68511	132547	65649	3	1754	4	Y	1007	912	0	100	8	3
						1108	9									
03	DLQ G-10	71585	-0-	71585	204132	70161	3	21	4	Y	1275	1200	0	75	8	3
						1403	9									
04	DLQ G-10	66390	-0-	66390	270522	64613	3	139	4	Y	1489	1420	0	68	8	4
						1638	9									
05	DLQ G-10	64684	-0-	64684	335206	63655	3	1029	9	Y	935	897	0	41	8	1
*06	395834 X	60628	-0-	-335206	-0-	59608	3	1020	9	Y	927	894	0	32	8	2

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

01	DLQ G-10	28863	-0-	28863	28863	22105	3	13	4	Y	6132	6017	0	59	8	56
						6745	9									
02	DLQ G-10	84929	-0-	84929	113792	63770	3	1669	4	Y	17718	17624	0	100	8	50
						19490	9									
03	DLQ G-10	69653	-0-	69653	183445	53793	3	17	4	Y	14403	14353	0	68	8	32
						15843	9									
04	DLQ G-10	21883	-0-	21883	205328	17425	3	46	4	Y	4011	3968	0	64	8	11
						4412	9									
05	DLQ G-10	22155	-0-	22155	227483	17540	3	4615	9	Y	4195	4159	0	41	8	6
*06	248297 X	20814	-0-	-227483	-0-	16493	3	4321	9	Y	3928	3894	0	32	8	8

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

01	62341 X	54794	-0-	-7547	-0-	46996	3	43	4	N	7050	6966	0	19	8	177
						7755	9									
02	56308 X	53600	-0-	-2708	-0-	46464	3	250	4	N	6260	6308	0	19	8	110
						6886	9									
03	62341 X	59864	-0-	-2477	-0-	52020	3	7844	9	N	7131	7080	0	15	8	146
04	59250 X	44233	-0-	-15017	-0-	38540	3	128	4	N	5059	4612	0	15	8	578
						5565	9									
05	59334 X	48917	-0-	-10417	-0-	41380	3	7537	9	N	6852	7088	0	12	8	330
06	57930 X	41478	-0-	-16452	-0-	35360	3	5	4	N	5557	5520	0	9	8	358
						6113	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

01	DLQ G-10	65573	-0-	65573	65573	59670	3	28	4	Y	5341	5327	0	21	8	204
						5875	9									
02	DLQ G-10	55468	-0-	55468	121041	49202	3	910	4	Y	4869	4761	0	18	8	294
						5356	9									
03	DLQ G-10	60503	-0-	60503	181544	54822	3	27	4	Y	5140	5268	0	16	8	150
						5654	9									
04	DLQ G-10	57847	-0-	57847	239391	52417	3	205	4	Y	4750	4747	0	16	8	137
						5225	9									
05	DLQ G-10	58848	-0-	58848	298239	53378	3	143	4	Y	4843	4829	0	11	8	140
						5327	9									
*06	352194 X	53955	-0-	-298239	-0-	49215	3	116	4	Y	4204	4104	0	10	8	230
						4624	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 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
01	DLQ G-10		49706	-0-	49706	49706	43179	3	18	4	Y	5917	5790	0	129	8	12
							6509	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49706					Y	-0-	12	0			-0-
03	DLQ G-10		6320	-0-	6320	56026	4689	3	1631	9	Y	1483	1332	0	149	8	2
04	DLQ G-10		17579	-0-	17579	73605	12656	3	263	4	Y	4236	4052	0	172	8	14
							4660	9									
05	DLQ G-10		18957	-0-	18957	92562	15303	3	3654	9	Y	3322	3214	0	112	8	10
*06	114045	X	21483	-0-	-92562	-0-	17713	3	4	4	Y	3424	3293	0	84	8	57
							3766	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

01	DLQ G-10		52651	-0-	52651	52651	48618	3	139	4	Y	3540	3528	0	14	8	129
							3894	9									
02	DLQ G-10		47998	-0-	47998	100649	44390	3	151	4	Y	3143	3113	0	12	8	147
							3457	9									
03	DLQ G-10		51096	-0-	51096	151745	47391	3	3705	9	Y	3368	3353	0	12	8	150
04	DLQ G-10		47722	-0-	47722	199467	44316	3	3406	9	Y	3096	3087	0	12	8	147
05	DLQ G-10		49439	-0-	49439	248906	45964	3	3475	9	Y	3159	3139	0	9	8	158
*06	296117	X	47211	-0-	-248906	-0-	43950	3	53	4	Y	2916	2908	0	7	8	159
							3208	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

01	99479	X	56201	-0-	-43278	-0-	50890	3	38	4	N	4794	4756	1	56	8	15
							5273	9									
02	75376	X	47407	-0-	-27969	-0-	39797	3	253	4	N	6688	6621	1	57	8	25
							7357	9									
03	97185	X	54332	-0-	-42853	-0-	48735	3	200	4	N	4906	4849	1	56	8	26
							5397	9									
04	94050	X	58127	-0-	-35923	-0-	49460	3	1125	4	N	6856	6794	1	56	8	32
							7542	9									
05	70690	X	70690	-0-	-0-	-0-	62692	3	85	4	N	7194	7143	1	46	8	37
							7913	9									
*06	68084	X	68084	-0-	-0-	-0-	60531	3	7553	9	N	6866	6770	1	96	8	37

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

01	DLQ G-10		65806	-0-	65806	65806	62833	3	172	4	Y	2546	2534	0	13	8	93
							2801	9									
02	DLQ G-10		60588	-0-	60588	126394	57956	3	189	4	Y	2221	2200	0	10	8	104
							2443	9									
03	DLQ G-10		61269	-0-	61269	187663	58806	3	2463	9	Y	2239	2234	0	9	8	100
04	DLQ G-10		57960	-0-	57960	245623	55686	3	2274	9	Y	2067	2060	0	9	8	98
05	DLQ G-10		60834	-0-	60834	306457	58538	3	2296	9	Y	2087	2075	0	6	8	104
*06	363491	X	57034	-0-	-306457	-0-	55033	3	56	4	Y	1768	1771	0	5	8	96
							1945	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		60400	-0-	60400	60400	57904	3	161	4	Y	2123	2110	0	13	8	77
							2335	9									
02	DLQ G-10		56013	-0-	56013	116413	53762	3	177	4	Y	1885	1864	0	10	8	88
							2074	9									
03	DLQ G-10		58051	-0-	58051	174464	55929	3	2122	9	Y	1929	1922	0	9	8	86
04	DLQ G-10		54918	-0-	54918	229382	52891	3	2027	9	Y	1843	1832	0	9	8	88
05	DLQ G-10		56060	-0-	56060	285442	54140	3	1920	9	Y	1745	1740	0	6	8	87
*06	338695	X	53253	-0-	-285442	-0-	51606	3	52	4	Y	1450	1453	0	5	8	79
							1595	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

01	79856	X	67719	-0-	-12137	-0-	63824	3	66	4	N	3481	3495	0	15	8	214
							3829	9									
02	70140	X	56342	-0-	-13798	-0-	52985	3	66	4	N	2992	2967	0	12	8	227
							3291	9									
03	73966	X	67722	-0-	-6244	-0-	63755	3	106	4	N	3510	3527	0	11	8	199
							3861	9									
04	69960	X	51869	-0-	-18091	-0-	49200	3	218	4	N	2228	2314	0	11	8	102
							2451	9									
05	67704	X	51966	-0-	-15738	-0-	49224	3	16	4	N	2478	2429	0	6	8	145
							2726	9									
06	65550	X	46447	-0-	-19103	-0-	43836	3	192	4	N	2199	2133	0	4	8	207
							2419	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

01	DLQ G-10		201158	-0-	201158	201158	169190	3	31968	9	Y	29062	29006	0			215
02	DLQ G-10		165128	-0-	165128	366286	138760	3	26368	9	Y	23971	23933	0			253
03	DLQ G-10		180465	-0-	180465	546751	152107	3	28358	9	Y	25780	25846	0			187
04	DLQ G-10		117265	-0-	117265	664016	99665	3	17600	9	Y	16000	15965	0			222
05	831482	X	167466	-0-	-664016	-0-	143747	3	23719	9	Y	21563	21126	0			659
*06	173747	X	173747	-0-	-0-	-0-	150780	3	22967	9	Y	20879	21456	0			82

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

01	DLQ G-10		61394	-0-	61394	61394	58797	3	163	4	Y	2213	2199	0	12	8	81
							2434	9									
02	DLQ G-10		56419	-0-	56419	117813	54073	3	178	4	Y	1971	1950	0	10	8	92
							2168	9									
03	DLQ G-10		61852	-0-	61852	179665	59574	3	2278	9	Y	2071	2063	0	8	8	92
04	DLQ G-10		56921	-0-	56921	236586	54820	3	2101	9	Y	1910	1903	0	8	8	91
05	DLQ G-10		58820	-0-	58820	295406	56793	3	2027	9	Y	1843	1835	0	7	8	92
*06	350115	X	54709	-0-	-295406	-0-	53023	3	60	4	Y	1478	1485	0	5	8	80
							1626	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		75389	-0-	75389	75389	67660 6734	3 9	995	4	Y	6122	6192	0	33	8	61
02	DLQ G-10		60884	-0-	60884	136273	53403 5467	3 9	2014	4	Y	4970	4883	0	25	8	123
03	DLQ G-10		66895	-0-	66895	203168	60710 5964	3 9	221	4	Y	5422	5407	0	24	8	114
04	DLQ G-10		59528	-0-	59528	262696	53061 5216	3 9	1251	4	Y	4742	4754	0	24	8	78
05	DLQ G-10		66351	-0-	66351	329047	60056 6074	3 9	221	4	Y	5522	5458	0	18	8	124
*06	385372	X	56325	-0-	-329047	-0-	50697 4788	3 9	840	4	Y	4353	4348	0	13	8	116

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105617	X	90987	-0-	-14630	-0-	82970 7934	3 9	83	4	N	7213	7156	0	22	8	100
02	93212	X	78337	-0-	-14875	-0-	71562 6670	3 9	105	4	N	6064	6098	0	18	8	48
03	97402	X	84026	-0-	-13376	-0-	76845 7091	3 9	90	4	N	6446	6415	0	16	8	63
04	90480	X	79573	-0-	-10907	-0-	72874 6648	3 9	51	4	N	6044	6043	0	16	8	48
05	93496	X	80295	-0-	-13201	-0-	73645 6556	3 9	94	4	N	5960	5952	0	10	8	46
06	88050	X	76329	-0-	-11721	-0-	70107 6028	3 9	194	4	N	5480	5454	0	9	8	63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

01	23870	X	22687	-0-	-1183	-0-	18805	3	44	4	N	3489	3445	0	26	8	48
							3838	9									
02	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	18161	3	59	4	N	3142	3144	0	21	8	25
							3456	9									
03	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	18607	3	50	4	N	3363	3336	0	19	8	33
							3699	9									
04	21960	X	19042	-0-	-2918	-0-	15681	3	27	4	N	3031	3022	0	18	8	24
							3334	9									
05	23994	X	18852	-0-	-5142	-0-	15626	3	49	4	N	2888	2880	0	10	8	22
							3177	9									
06	23220	X	18845	-0-	-4375	-0-	15419	3	114	4	N	3011	2990	0	9	8	34
							3312	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

01	95356	X	86910	-0-	-8446	-0-	77793	3	91	4	N	8205	8131	0	35	8	113
							9026	9									
02	86128	X	69993	-0-	-16135	-0-	62509	3	115	4	N	6699	6733	0	26	8	53
							7369	9									
03	93310	X	81042	-0-	-12268	-0-	72599	3	107	4	N	7578	7535	0	22	8	74
							8336	9									
04	90060	X	77945	-0-	-12115	-0-	69957	3	59	4	N	7208	7203	0	22	8	57
							7929	9									
05	89714	X	79132	-0-	-10582	-0-	71147	3	107	4	N	7162	7144	0	20	8	55
							7878	9									
06	84120	X	72931	-0-	-11189	-0-	65615	3	218	4	N	6453	6415	0	19	8	74
							7098	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

01	91977	X	84076	-0-	-7901	-0-	78556	3	87	4	N	4939	4898	0	18	8	68
							5433	9									
02	83076	X	74082	-0-	-8994	-0-	69242	3	112	4	N	4298	4315	0	17	8	34
							4728	9									
03	91977	X	80700	-0-	-11277	-0-	75555	3	98	4	N	4588	4562	0	15	8	45
							5047	9									
04	85890	X	76637	-0-	-9253	-0-	71911	3	55	4	N	4246	4242	0	15	8	34
							4671	9									
05	85188	X	77449	-0-	-7739	-0-	72977	3	101	4	N	3974	3967	0	10	8	31
							4371	9									
06	81360	X	73548	-0-	-7812	-0-	68462	3	206	4	N	4436	4408	0	8	8	51
							4880	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

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
01	DLQ G-10		223676	-0-		223676	223676		209828	3	123	4	Y	12477	12414	0	53	8	52
									13725	9									
02	DLQ G-10		183422	-0-		183422	407098		169994	3	2474	4	Y	9958	9918	0	43	8	49
									10954	9									
03	DLQ G-10		204985	-0-		204985	612083		193522	3	234	4	Y	10208	10063	0	38	8	156
									11229	9									
04	DLQ G-10		189398	-0-		189398	801481		179613	3	83	4	Y	8820	8775	0	38	8	163
									9702	9									
05	DLQ G-10		187545	-0-		187545	989026		178282	3	367	4	Y	8087	8095	0	26	8	129
									8896	9									
*06	1158192	X	169166	-0-		-989026	-0-		161454	3	41	4	Y	6974	6947	0	25	8	131
									7671	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

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
01	DLQ G-10		160353	-0-		160353	160353		152983	3	90	4	Y	6618	6570	0	43	8	28
									7280	9									
02	DLQ G-10		127974	-0-		127974	288327		120625	3	1768	4	Y	5074	5044	0	33	8	25
									5581	9									
03	DLQ G-10		147697	-0-		147697	436024		141666	3	173	4	Y	5325	5238	0	31	8	81
									5858	9									
04	DLQ G-10		136145	-0-		136145	572169		131087	3	61	4	Y	4543	4510	0	30	8	84
									4997	9									
05	DLQ G-10		135875	-0-		135875	708044		130671	3	269	4	Y	4486	4478	0	21	8	71
									4935	9									
*06	828145	X	120101	-0-		-708044	-0-		115443	3	31	4	Y	4206	4180	0	18	8	79
									4627	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

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
01	DLQ G-10		176689	-0-		176689	176689		169359	3	101	4	Y	6572	6522	0	45	8	28
									7229	9									
02	DLQ G-10		147843	-0-		147843	324532		139834	3	2046	4	Y	5421	5388	0	35	8	26
									5963	9									
03	DLQ G-10		163191	-0-		163191	487723		156916	3	191	4	Y	5531	5441	0	32	8	84
									6084	9									
04	DLQ G-10		144689	-0-		144689	632412		139324	3	64	4	Y	4819	4782	0	32	8	89
									5301	9									
05	DLQ G-10		138322	-0-		138322	770734		133166	3	274	4	Y	4438	4436	0	20	8	71
									4882	9									
*06	900189	X	129455	-0-		-770734	-0-		125254	3	33	4	Y	3789	3774	0	15	8	71
									4168	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

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
01	DLQ G-10		182023	-0-		182023	182023		172913	3	103	4	Y	8188	8130	0	51	8	34
									9007	9									
02	DLQ G-10		153630	-0-		153630	335653		142861	3	2090	4	Y	7890	7847	0	38	8	39
									8679	9									
03	DLQ G-10		175842	-0-		175842	511495		166110	3	202	4	Y	8664	8534	0	37	8	132
									9530	9									
04	DLQ G-10		166580	-0-		166580	678075		158008	3	73	4	Y	7726	7679	0	36	8	143
									8499	9									
05	DLQ G-10		168402	-0-		168402	846477		159824	3	329	4	Y	7499	7499	0	24	8	119
									8249	9									
*06	1008193	X	161716	-0-		-846477	-0-		153996	3	40	4	Y	6982	6951	0	18	8	132
									7680	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187953	X	142133	-0-	-45820	-0-	134681	3	39	4	N	6739	6652	1	30	8	121
							7413	9									
02	155456	X	128689	-0-	-26767	-0-	120393	3	2035	4	N	5692	5612	1	23	8	178
							6261	9									
03	161076	X	95358	-0-	-65718	-0-	89911	3	634	4	N	4375	4398	1	23	8	132
							4813	9									
04	148920	X	1021	-0-	-147899	-0-	7	4	1014	9	N	922	1013	1	15	8	26
05	146940	X	40951	-0-	-105989	-0-	33576	3	873	4	N	5911	5894	1	29	8	14
							6502	9									
06	137880	X	61817	-0-	-76063	-0-	56166	3	712	4	N	4490	4463	1	31	8	10
							4939	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

01	DLQ G-10		195086	-0-	195086	195086	177584	3	185	4	Y	15743	15664	0	75	8	10
							17317	9									
02	DLQ G-10		161862	-0-	161862	356948	145545	3	984	4	Y	13939	13856	0	83	8	10
							15333	9									
03	DLQ G-10		184958	-0-	184958	541906	170364	3	29	4	Y	13241	13192	0	51	8	8
							14565	9									
04	DLQ G-10		165580	-0-	165580	707486	152484	3	608	4	Y	11353	11278	0	51	8	32
							12488	9									
05	DLQ G-10		164011	-0-	164011	871497	152323	3	11688	9	Y	10625	10599	0	42	8	16
*06	1020679	X	149182	-0-	-871497	-0-	138731	3	10451	9	Y	9501	9430	0	37	8	50

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

01	195486	X	169701	-0-	-25785	-0-	153926	3	156	4	Y	14199	14124	0	72	8	9
							15619	9									
02	171192	X	141976	-0-	-29216	-0-	128906	3	878	4	Y	11084	11025	0	60	8	8
							12192	9									
03	189534	X	167248	-0-	-22286	-0-	153172	3	26	4	Y	12773	12722	0	51	8	8
							14050	9									
04	168330	X	148673	-0-	-19657	-0-	135819	3	545	4	Y	11190	11116	0	51	8	31
							12309	9									
05	169694	X	148142	-0-	-21552	-0-	136294	3	11848	9	Y	10771	10749	0	37	8	16
06	164220	X	127203	-0-	-37017	-0-	116593	3	10610	9	Y	9645	9581	0	29	8	51

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

01	DLQ G-10		130442	-0-	130442	130442	114062	3	122	4	Y	14780	14702	0	75	8	9
							16258	9									
02	DLQ G-10		109687	-0-	109687	240129	95759	3	674	4	Y	12049	11990	0	59	8	9
							13254	9									
03	DLQ G-10		121356	-0-	121356	361485	107426	3	19	4	Y	12646	12595	0	52	8	8
							13911	9									
04	DLQ G-10		110488	-0-	110488	471973	97771	3	394	4	Y	11203	11128	0	52	8	31
							12323	9									
05	DLQ G-10		106658	-0-	106658	578631	95127	3	11531	9	Y	10483	10460	0	38	8	16
*06	664998	X	86367	-0-	-578631	-0-	76604	3	9763	9	Y	8875	8814	0	30	8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		137103	-0-	137103	137103	122228	3	126	4	Y	13408	13332	0	74	8	8
							14749	9									
02	DLQ G-10		114428	-0-	114428	251531	101616	3	695	4	Y	11015	10953	0	62	8	8
							12117	9									
03	DLQ G-10		117185	-0-	117185	368716	105121	3	18	4	Y	10951	10902	0	50	8	7
							12046	9									
04	DLQ G-10		104365	-0-	104365	473081	93285	3	378	4	Y	9729	9660	0	49	8	27
							10702	9									
05	DLQ G-10		100891	-0-	100891	573972	90978	3	9913	9	Y	9012	8989	0	36	8	14
*06	662896	X	88924	-0-	-573972	-0-	80398	3	8526	9	Y	7751	7694	0	30	8	41

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

01	174499	X	147234	-0-	-27265	-0-	126145	3	135	4	Y	19049	18963	0	83	8	12
							20954	9									
02	159544	X	120124	-0-	-39420	-0-	103343	3	707	4	Y	14613	14545	0	69	8	11
							16074	9									
03	176638	X	125484	-0-	-51154	-0-	109376	3	19	4	Y	14626	14571	0	57	8	9
							16089	9									
04	170940	X	96558	-0-	-74382	-0-	83276	3	349	4	Y	11757	11677	0	56	8	33
							12933	9									
05	165137	X	98805	-0-	-66332	-0-	86405	3	12400	9	Y	11273	11250	0	39	8	17
06	142470	X	57732	-0-	-84738	-0-	50465	3	7267	9	Y	6606	6568	0	20	8	35

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

01	229617	X	190224	-0-	-39393	-0-	153908	3	162	4	Y	32867	32772	0	88	8	21
							36154	9									
02	154687	X	154687	-0-	-0-	-0-	129614	3	887	4	Y	21987	21921	0	71	8	16
							24186	9									
03	177163	X	177163	-0-	-0-	-0-	153181	3	27	4	Y	21777	21719	0	60	8	14
							23955	9									
04	183780	X	161256	-0-	-22524	-0-	140592	3	566	4	Y	18271	18175	0	59	8	51
							20098	9									
05	190216	X	160412	-0-	-29804	-0-	140852	3	19560	9	Y	17782	17762	0	44	8	27
06	184080	X	134085	-0-	-49995	-0-	116796	3	17289	9	Y	15717	15627	0	34	8	83

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

01	216814	X	199128	-0-	-17686	-0-	176532	3	183	4	Y	20375	20290	0	80	8	13
							22413	9									
02	195832	X	146647	-0-	-49185	-0-	129286	3	891	4	Y	14973	14916	0	59	8	11
							16470	9									
03	216814	X	196237	-0-	-20577	-0-	176691	3	31	4	Y	17741	17684	0	57	8	11
							19515	9									
04	192510	X	159346	-0-	-33164	-0-	143100	3	579	4	Y	14243	14158	0	56	8	40
							15667	9									
05	199113	X	161385	-0-	-37728	-0-	146062	3	15323	9	Y	13930	13911	0	38	8	21
06	192690	X	154533	-0-	-38157	-0-	140590	3	13943	9	Y	12675	12595	0	34	8	67

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194277	X	187611	-0-	-6666	-0-	171995	3	1623	4	N	12721	12640	0	37	8	205
							13993	9									
02	175476	X	152972	-0-	-22504	-0-	137986	3	3862	4	N	10113	10085	0	30	8	203
							11124	9									
03	194277	X	172491	-0-	-21786	-0-	160781	3	410	4	N	10273	10307	0	28	8	141
							11300	9									
04	188010	X	151937	-0-	-36073	-0-	141662	3	723	4	N	8684	8660	0	27	8	138
							9552	9									
05	194277	X	149134	-0-	-45143	-0-	139283	3	993	4	N	8053	8037	0	17	8	137
							8858	9									
06	181560	X	130851	-0-	-50709	-0-	122070	3	748	4	N	7303	7247	0	15	8	178
							8033	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 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
01	168826	X	166730	-0-	-2096	-0-	146326	3	1379	4	N	17295	17191	0	37	8	279
							19025	9									
02	152488	X	143925	-0-	-8563	-0-	124837	3	3519	4	N	14154	14119	0	30	8	284
							15569	9									
03	168826	X	159688	-0-	-9138	-0-	143731	3	368	4	N	14172	14233	0	28	8	195
							15589	9									
04	163380	X	146020	-0-	-17360	-0-	131819	3	674	4	N	12297	12270	0	27	8	195
							13527	9									
05	168826	X	136617	-0-	-32209	-0-	123498	3	880	4	N	11126	11115	0	16	8	190
							12239	9									
06	161340	X	133249	-0-	-28091	-0-	121015	3	755	4	N	10435	10356	0	15	8	254
							11479	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198152	X	187641	-0-	-10511	-0-	170761	3	4	4	Y	15342	15286	0	51	8	56
							16876	9									
02	201259	X	201259	-0-	-0-	-0-	182146	3	987	4	Y	16478	16438	0	49	8	47
							18126	9									
03	241633	X	241633	-0-	-0-	-0-	222485	3	19148	9	Y	17407	17227	0	49	8	178
04	202515	X	202515	-0-	-0-	-0-	187040	3	308	4	Y	13788	13793	0	49	8	124
							15167	9									
05	212344	X	212344	-0-	-0-	-0-	197498	3	60	4	Y	13442	13342	0	31	8	193
							14786	9									
06	191760	X	190491	-0-	-1269	-0-	177572	3	225	4	Y	11540	11536	0	26	8	171
							12694	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168826	X	152765	-0-	-16061	-0-	139188	3	4	4	Y	12339	12293	0	48	8	45
							13573	9									
02	176503	X	176503	-0-	-0-	-0-	160266	3	897	4	Y	13945	13904	0	47	8	39
							15340	9									
03	243342	X	243342	-0-	-0-	-0-	225886	3	17456	9	Y	15869	15694	0	52	8	162
04	189022	X	189022	-0-	-0-	-0-	175771	3	291	4	Y	11782	11787	0	51	8	106
							12960	9									
05	206337	X	206337	-0-	-0-	-0-	193025	3	59	4	Y	12048	11948	0	33	8	173
							13253	9									
*06	177063	X	177063	-0-	-0-	-0-	165764	3	210	4	Y	10081	10077	0	28	8	149
							11089	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194742	X	178940	-0-	-15802	-0-	165869	3	4	4	Y	11879	11827	0	49	8	43
							13067	9									
02	184188	X	184188	-0-	-0-	-0-	164078	3	916	4	Y	17449	17397	0	46	8	49
							19194	9									
03	233148	X	233148	-0-	-0-	-0-	219389	3	13759	9	Y	12508	12378	0	52	8	127
04	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	181253	3	299	4	Y	8810	8807	0	51	8	79
							9691	9									
05	200471	X	200471	-0-	-0-	-0-	191503	3	59	4	Y	8099	8031	0	31	8	116
							8909	9									
06	188460	X	143379	-0-	-45081	-0-	136875	3	175	4	Y	5754	5763	0	22	8	85
							6329	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 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
01	121582	X	101253	-0-	-20329	-0-	82679	3	65	4	N	16826	16821	0			48
							18509	9									
02	109816	X	87030	-0-	-22786	-0-	71399	3	135	4	N	14087	14039	0	56	8	40
							15496	9									
03	121582	X	94677	-0-	-26905	-0-	78929	3	41	4	N	14279	14251	0	22	8	46
							15707	9									
04	117660	X	88212	-0-	-29448	-0-	74536	3	3	4	N	12430	12361	0	63	8	52
							13673	9									
05	110701	X	89388	-0-	-21313	-0-	76042	3	13346	9	N	12133	12074	0	61	8	50
06	97980	X	78650	-0-	-19330	-0-	67267	3	225	4	N	10144	10137	0			57
							11158	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 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
01	848722	X	134936	-0-	-713786	-0-	110438	3	85	4	N	22194	22190	0			63
							24413	9									
02	151648	X	128547	-0-	-23101	-0-	106481	3	202	4	N	19876	19841	0	41	8	57
							21864	9									
03	167896	X	141048	-0-	-26848	-0-	118126	3	63	4	N	20781	20756	0	16	8	66
							22859	9									
04	162480	X	118975	-0-	-43505	-0-	101237	3	5	4	N	16121	16075	0	45	8	67
							17733	9									
05	167896	X	115325	-0-	-52571	-0-	98671	3	16654	9	N	15140	15100	0	44	8	63
06	137730	X	104695	-0-	-33035	-0-	89870	3	338	4	N	13170	13160	0			73
							14487	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161138	X	157926	-0-	-3212	-0-	139562	3	3	4	Y	16692	16629	0	58	8	61
							18361	9									
02	157415	X	157415	-0-	-0-	-0-	137110	3	754	4	Y	17774	17733	0	52	8	50
							19551	9									
03	205489	X	205489	-0-	-0-	-0-	185260	3	20229	9	Y	18390	18194	0	58	8	188
04	173339	X	173339	-0-	-0-	-0-	156621	3	259	4	Y	14963	14958	0	58	8	135
							16459	9									
05	183229	X	183229	-0-	-0-	-0-	167534	3	52	4	Y	14221	14114	0	37	8	205
							15643	9									
*06	160359	X	160359	-0-	-0-	-0-	146593	3	186	4	Y	12345	12336	0	31	8	183
							13580	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059120	X	170228	-0-	-888892	-0-	152331	3	114	4	N	16166	16163	0			46
							17783	9									
02	189112	X	152062	-0-	-37050	-0-	136457	3	259	4	N	13951	13901	0	56	8	40
							15346	9									
03	209374	X	160858	-0-	-48516	-0-	145739	3	75	4	N	13676	13651	0	21	8	44
							15044	9									
04	202620	X	129407	-0-	-73213	-0-	118057	3	5	4	N	10314	10252	0	63	8	43
							11345	9									
05	209374	X	143417	-0-	-65957	-0-	131241	3	12176	9	N	11069	11005	0	61	8	46
06	164730	X	119686	-0-	-45044	-0-	109450	3	350	4	N	8987	8983	0			50
							9886	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 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
01	0		157512	-0-	157512	787822	122647	3	34865	9	N	31695	31663	0			68
02	911388	X	123566	-0-	-787822	-0-	97418	3	26148	9	N	23771	23735	0			104
03	174468	X	129096	-0-	-45372	-0-	103266	3	25830	9	N	23482	23546	0			40
04	168840	X	110111	-0-	-58729	-0-	88737	3	21374	9	N	19431	19404	0			67
05	174468	X	112684	-0-	-61784	-0-	92195	3	20489	9	N	18626	18636	0			57
06	168840	X	96343	-0-	-72497	-0-	79088	3	17255	9	N	15686	15477	0			266

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891185	X	140262	-0-	-750923	-0-	113417	3	87	4	N	24325	24318	0			69
							26758	9									
02	163772	X	79404	-0-	-84368	-0-	64194	3	143	4	N	13697	13680	0	47	8	39
							15067	9									
03	181319	X	120099	-0-	-61220	-0-	97641	3	58	4	N	20364	20314	0	24	8	65
							22400	9									
04	175470	X	89388	-0-	-86082	-0-	73394	3	4	4	N	14536	14469	0	71	8	61
							15990	9									
05	181319	X	91342	-0-	-89977	-0-	75561	3	15781	9	N	14346	14279	0	68	8	60
06	135750	X	92988	-0-	-42762	-0-	77911	3	293	4	N	13440	13425	0			75
							14784	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 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
01	0		119300	-0-	119300	614994	95068	3	24232	9	N	22029	22008	0			47
02	713353	X	98359	-0-	-614994	-0-	80101	3	18258	9	N	16598	16572	0			73
03	132928	X	99974	-0-	-32954	-0-	82802	3	17172	9	N	15611	15658	0			26
04	128640	X	90618	-0-	-38022	-0-	76070	3	14548	9	N	13225	13205	0			46
05	132928	X	90575	-0-	-42353	-0-	77291	3	13284	9	N	12076	12085	0			37
06	128640	X	79635	-0-	-49005	-0-	68364	3	11271	9	N	10246	10109	0			174

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		156886	-0-	156886	728167	128701	3	28185	9	N	25623	25598	0			55
02	854211	X	126044	-0-	-728167	-0-	105320	3	20724	9	N	18840	18812	0			83
03	147777	X	131862	-0-	-15915	-0-	111810	3	20052	9	N	18229	18281	0			31
04	143010	X	119617	-0-	-23393	-0-	102436	3	17181	9	N	15619	15596	0			54
05	147777	X	120879	-0-	-26898	-0-	104999	3	15880	9	N	14436	14446	0			44
06	143010	X	103999	-0-	-39011	-0-	90807	3	13192	9	N	11993	11834	0			203

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		136040	-0-	136040	556571	111554	3	24486	9	N	22260	22236	0			48
02	668730	X	112159	-0-	-556571	-0-	93588	3	18571	9	N	16883	16857	0			74
03	144708	X	124464	-0-	-20244	-0-	105500	3	18964	9	N	17240	17285	0			29
04	140040	X	109232	-0-	-30808	-0-	93395	3	15837	9	N	14397	14376	0			50
05	144708	X	115876	-0-	-28832	-0-	100824	3	15052	9	N	13684	13692	0			42
06	140040	X	103066	-0-	-36974	-0-	90091	3	12975	9	N	11795	11637	0			200

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 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
01	1179496	X	186088	-0-	-993408	-0-	166021	3	126	4	N	18128	18126	0			52
							19941	9									
02	226660	X	160187	-0-	-66473	-0-	143246	3	272	4	N	15154	15105	0	58	8	43
							16669	9									
03	250945	X	173108	-0-	-77837	-0-	155316	3	80	4	N	16102	16072	0	22	8	51
							17712	9									
04	242850	X	145239	-0-	-97611	-0-	131932	3	6	4	N	12092	12029	0	64	8	50
							13301	9									
05	250945	X	150012	-0-	-100933	-0-	136652	3	13360	9	N	12145	12083	0	62	8	50
06	242850	X	134202	-0-	-108648	-0-	122700	3	451	4	N	10046	10040	0			56
							11051	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
02	2800	N	13790	-0-	10990	10990	56	1	12697	3	N	943	952	1			393
							1037	9									
03	3100	N	8186	-0-	5086	16076	62	1	7658	3	N	424	382	1			435
							466	9									
04	3000	N	6414	-0-	3414	19490	60	1	5979	3	N	341	356	1			420
							375	9									
05	26910	X	7420	-0-	-19490	-0-	62	1	7015	3	N	312	361	1			371
							343	9									
*06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	60	1	9997	3	N	299	367	1			303
							329	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					599
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	56	1	3678	3	N	185	387	1			397
							204	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					397
04	3540	X	6	-0-	-3534	-0-	6	3			N	-0-					364
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	189	1			175
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					175

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	62	1	2078	3	Y	38					218
							42	9									
02	2268	X	2055	-0-	-213	-0-	56	1	1952	3	Y	43					261
							47	9									
03	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	62	1	2107	3	Y	5					266
							6	9									
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	2120	3	Y	30					296
							33	9									
*05	2263	X	1772	-0-	-491	-0-	62	1	1689	3	Y	19					315
							21	9									
*06	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	60	1	1850	3	Y	47	189	1			173
							52	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	110	1	2910	3	Y	248	213	0			54
							1	4	273	9							
02	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	104	1	2451	3	Y	118	129	0			43
							1	4	130	9							
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	145	1	3258	3	Y	145	161	0			27
							1	4	160	9							
04	3180	X	1818	-0-	-1362	-0-	80	1	1673	3	Y	59	61	0			25
							65	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	3	Y	140	116	0			49
							1	4	154	9							
06	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	125	1	2644	3	Y	61	85	0			25
							1	4	67	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					471
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					471
05	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					471
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

01	T. A.		662	-0-	662	662	659	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4376	-0-	4376	5038	44	1	3304	3	Y	930	689	0			241
							5	4	1023	9							
03	T. A.		4863	-0-	4863	9901	62	1	3685	3	Y	1013	1143	0			111
							2	4	1114	9							
04	12530	X	2629	-0-	-9901	-0-	50	1	1652	3	Y	838	876	0			73
							5	4	922	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	165	0			29
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

01	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	8					388
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	3					391
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					391
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	N	119					510
							131	9									
*06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	N	46	417	1			139
							51	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

01	18848	X	1972	-0-	-16876	-0-	46	1	1480	3	Y	388	409	0			94
							19	4	427	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	90	1	17487	3	Y	287	91	0			290
							260	4	316	9							
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	14	1	13236	3	Y	476	694	0			72
							97	4	524	9							
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	15	1	11498	3	Y	438	406	0			104
							177	4	482	9							
05	20088	X	13178	-0-	-6910	-0-	18	1	12424	3	Y	563	513	0			154
							117	4	619	9							
06	19440	X	7976	-0-	-11464	-0-	544	1	7021	3	Y	170	177	0			147
							224	4	187	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 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
01	12834	X	10609	-0-	-2225	-0-	62	1	10100	3	N	406	471	1			887
							447	9									
02	11256	X	8846	-0-	-2410	-0-	56	1	8420	3	N	336	754	1			469
							370	9									
03	14849	X	5507	-0-	-9342	-0-	62	1	5178	3	N	243					712
							267	9									
04	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	60	1	14995	3	N	647	466	1			893
							712	9									
05	14849	X	11156	-0-	-3693	-0-	62	1	10612	3	N	438	468	1			863
							482	9									
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					863

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 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
01	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	917	1	19459	3	N	900	705	1			704
							990	9									
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	681	1	12844	3	N	503	709	1			498
							553	9									
03	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	977	1	18045	3	N	828	755	1			571
							911	9									
04	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	960	1	18613	3	N	648	704	1			515
							713	9									
05	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	982	1	16698	3	N	595	686	1			424
							655	9									
*06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	870	1	14765	3	N	483	332	1			575
							531	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	1804	1	24189	3	Y	1101	1227	0			623
							137	4	1211	9							
02	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	1792	1	31842	3	Y	1593	1292	0			924
							510	4	1752	9							
03	57987	X	57987	-0-	-0-	-0-	1984	1	51812	3	Y	3691	3631	0			984
							131	4	4060	9							
04	59878	X	59878	-0-	-0-	-0-	1920	1	53912	3	Y	3259	3630	0			613
							461	4	3585	9							
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	1856	1	40031	3	Y	2414	2353	0			674
							748	4	2655	9							
*06	58657	X	58657	-0-	-0-	-0-	2444	1	51875	3	Y	3378	3392	0			660
							622	4	3716	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 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
01	T. A.		8696	-0-	8696	8696	844	1	7455	3	Y	361	458	0			186
							397	9									
02	T. A.		11391	-0-	11391	20087	895	1	10253	3	Y	221	297	0			110
							243	9									
03	T. A.		16990	-0-	16990	37077	808	1	15865	3	Y	288	265	0			133
							317	9									
04	37884	X	807	-0-	-37077	-0-	779	1	28	9	Y	25					158
*05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	670	1	7592	3	Y	172					330
							189	9									
06	16440	X	13013	-0-	-3427	-0-	215	1	12520	3	Y	253	379	0			204
							278	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1387	-0-	1387	1387	992	1	395	3	Y	-0-					301
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-					301
03	T. A.		1270	-0-	1270	2657	992	1	278	3	Y	-0-					301
04	7763	X	5106	-0-	-2657	-0-	960	1	3667	3	Y	435					736
							479	9									
05	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	992	1	12874	3	Y	697					1433
							767	9									
*06	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	960	1	19647	3	Y	796	1338	1			891
							876	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 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
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	590	1	13647	3	Y	609	593	0			127
							670	9									
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	292	1	11569	3	Y	395	375	0			147
							435	9									
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	487	1	13188	3	Y	432	501	0			78
							475	9									
04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	659	1	13131	3	Y	449	444	0			83
							494	9									
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	648	1	13407	3	Y	309	313	0			79
							340	9									
*06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	679	1	10339	3	Y	405	351	0			133
							446	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 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
01	26784	X	3891	-0-	-22893	-0-	169	1	3531	3	N	174	213	0			34
							191	9									
02	20328	X	-0-	-0-	-20328	-0-					N	-0-	34	0			-0-
03	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					-0-
04	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	741	1	25616	3	N	213	158	0			55
							30	4	234	9							
05	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	737	1	21079	3	N	182	168	0			69
							56	4	200	9							
*06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	773	1	20995	3	N	489	344	0			214
							115	4	538	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	555	1	14708	3	Y	462	548	0			101
							3	4	508	9							
02	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	528	1	12477	3	Y	398	353	0			146
							3	4	438	9							
03	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	612	1	13781	3	Y	562	604	0			104
							3	4	618	9							
04	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	690	1	14475	3	Y	489	386	0			207
							3	4	538	9							
05	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	750	1	16853	3	Y	432	487	0			152
							4	4	475	9							
*06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	661	1	13949	3	Y	347	355	0			144
							5	4	382	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	9693	-0-	-5838	-0-	962	1	8394	3	N	306	376	1			600
							337	9									
02	17220	X	1421	-0-	-15799	-0-	384	1	556	3	N	437	367	1			670
							481	9									
03	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	82	1	22957	3	N	726	760	1			636
							799	9									
04	18450	X	17801	-0-	-649	-0-	60	1	16961	3	N	709	748	1			597
							780	9									
05	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	412	1	15908	3	N	737	746	1			588
							811	9									
06	23070	X	17277	-0-	-5793	-0-	691	1	15845	3	N	674	740	1			522
							741	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15519	-0-	15519	15519	62	1	14667	3	Y	718	378	1			829
							790	9									
02	T. A.		15812	-0-	15812	31331	56	1	14801	3	Y	868	761	1			936
							955	9									
03	T. A.		16550	-0-	16550	47881	62	1	15305	3	Y	1075	749	1			1262
							1183	9									
04	59983	X	12102	-0-	-47881	-0-	60	1	11092	3	Y	864	1147	1			979
							950	9									
05	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	62	1	12537	3	Y	817	741	1			1055
							899	9									
*06	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	60	1	16202	3	Y	941	1118	1			878
							1035	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	24856	-0-	-2951	-0-	62	1	23312	3	N	1347	1129	1			710
							1482	9									
02	25116	X	20554	-0-	-4562	-0-	56	1	19194	3	N	1185	1514	1			381
							1304	9									
03	27807	X	22819	-0-	-4988	-0-	62	1	21357	3	N	1273	1133	1			521
							1400	9									
04	24690	X	22176	-0-	-2514	-0-	60	1	20774	3	N	1220	1100	1			641
							1342	9									
05	25513	X	22714	-0-	-2799	-0-	62	1	21267	3	N	1259	1092	1			808
							1385	9									
06	24060	X	19446	-0-	-4614	-0-	60	1	18265	3	N	1019	1115	1			712
							1121	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	1822	1	28419	3	Y	3258	3250	0			480
							5	4	3584	9							
02	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	1481	1	26336	3	Y	3124	3100	0			504
							3436	9									
03	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	1832	1	27062	3	Y	3109	3012	0			601
							3420	9									
04	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	1830	1	25525	3	Y	2960	3085	0			476
							13	4	3256	9							
05	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	1817	1	31337	3	Y	2967	2922	0			521
							2	4	3264	9							
*06	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	1170	1	25788	3	Y	2375	2436	0			460
							13	4	2613	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	992	1	16963	3	N	991	376	1			1434
							1090	9									
02	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	896	1	14359	3	N	835	759	1			1510
							919	9									
03	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	992	1	18408	3	N	879	1127	1			1262
							967	9									
04	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	960	1	15552	3	N	925	1298	1			889
							94	4	1018	9							
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	416	1	10814	3	N	280	370	1			799
							308	9									
*06	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	52	1	17996	3	N	620	367	1			1052
							268	4	682	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

01	T. A.		5410	-0-	5410	5410	1140	1	4039	3	Y	210	174	0			108
							231	9									
02	T. A.		14973	-0-	14973	20383	897	1	13566	3	Y	464	341	0			231
							510	9									
03	T. A.		1451	-0-	1451	21834	1176	1	275	9	Y	250	366	0			115
04	23004	X	1170	-0-	-21834	-0-	1141	1	6	3	Y	21					136
							23	9									
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	3	Y	-0-					136
*06	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	265	1	23716	3	Y	627	258	0			505
							690	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 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
01	T. A.		21101	-0-	21101	21101	573	1	19070	3	Y	1307	1190	0			261
							20	4	1438	9							
02	T. A.		15063	-0-	15063	36164	455	1	13354	3	Y	1123	1174	0			210
							19	4	1235	9							
03	T. A.		23567	-0-	23567	59731	710	1	21461	3	Y	1260	1271	0			199
							10	4	1386	9							
04	T. A.		15973	-0-	15973	75704	555	1	14144	3	Y	1064	1164	0			99
							104	4	1170	9							
05	98787	X	23083	-0-	-75704	-0-	781	1	21382	3	Y	684	678	0			105
							168	4	752	9							
*06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	746	1	22016	3	Y	1299	1323	0			81
							70	4	1429	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37262	X	35230	-0-	-2032	-0-	1006	1	32013	3	Y	1631	1651	0			396
							417	4	1794	9							
02	33656	X	5525	-0-	-28131	-0-	26	1	5047	3	Y	343	384	0			355
							75	4	377	9							
03	46954	X	46954	-0-	-0-	-0-	48	1	44294	3	Y	2079	2119	0			315
							325	4	2287	9							
04	36697	X	36697	-0-	-0-	-0-	45	1	34123	3	Y	1821	1705	0			431
							526	4	2003	9							
05	35216	X	32683	-0-	-2533	-0-	44	1	30850	3	Y	1363	1421	0			373
							290	4	1499	9							
06	36930	X	15988	-0-	-20942	-0-	1076	1	13877	3	Y	537	444	0			466
							444	4	591	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 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
01	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	892	1	23621	3	Y	517	613	0			113
							5	4	569	9							
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	843	1	19906	3	Y	483	419	0			177
							5	4	531	9							
03	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	1050	1	23621	3	Y	536	614	0			99
							5	4	590	9							
04	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	1091	1	22891	3	Y	543	412	0			230
							5	4	597	9							
05	22971	X	21381	-0-	-1590	-0-	889	1	19988	3	Y	454	524	0			160
							5	4	499	9							
*06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	1074	1	22688	3	Y	561	488	0			233
							8	4	617	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		45711	-0-	45711	45711	1288	1	42842	3	Y	1396	1271	0			279
							45	4	1536	9							
02	T. A.		40220	-0-	40220	85931	1281	1	37578	3	Y	1187	1244	0			222
							55	4	1306	9							
03	T. A.		39358	-0-	39358	125289	1212	1	36660	3	Y	1336	1347	0			211
							16	4	1470	9							
04	T. A.		36256	-0-	36256	161545	1305	1	33269	3	Y	1307	1396	0			122
							244	4	1438	9							
05	196767	X	35222	-0-	-161545	-0-	1141	1	31229	3	Y	2369	2127	0			364
							246	4	2606	9							
06	44250	X	35622	-0-	-8628	-0-	1114	1	32862	3	Y	1401	1678	0			87
							105	4	1541	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	995	1	28754	3	Y	1627	1693	0			167
							33	4	1790	9							
02	28000	X	25051	-0-	-2949	-0-	998	1	22696	3	Y	1205	1237	0			135
							31	4	1326	9							
03	31000	X	28767	-0-	-2233	-0-	950	1	25545	3	Y	1949	1918	0			166
							128	4	2144	9							
04	30000	X	28154	-0-	-1846	-0-	1030	1	25249	3	Y	1593	1510	0			249
							123	4	1752	9							
05	31000	X	27622	-0-	-3378	-0-	913	1	24874	3	Y	1648	1726	0			171
							22	4	1813	9							
06	30000	X	24288	-0-	-5712	-0-	585	1	22118	3	Y	1370	1372	0			169
							78	4	1507	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33914	X	21975	-0-	-11939	-0-	689	1	19899	3	Y	1240	1284	0			127
							23	4	1364	9							
02	30632	X	13865	-0-	-16767	-0-	537	1	12217	3	Y	995	1011	0			111
							16	4	1095	9							
03	33914	X	30362	-0-	-3552	-0-	1012	1	27208	3	Y	1823	1779	0			155
							137	4	2005	9							
04	29310	X	20419	-0-	-8891	-0-	755	1	18500	3	Y	976	978	0			153
							90	4	1074	9							
05	30287	X	29560	-0-	-727	-0-	994	1	27080	3	Y	1329	1344	0			138
							24	4	1462	9							
06	29370	X	23065	-0-	-6305	-0-	555	1	20994	3	Y	1311	1287	0			162
							74	4	1442	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	45355	-0-	-5981	-0-	992	1	41397	3	Y	2545	2483	0			326
							166	4	2800	9							
02	46368	X	41412	-0-	-4956	-0-	896	1	37954	3	Y	2279	2015	0			590
							55	4	2507	9							
03	50096	X	45714	-0-	-4382	-0-	962	1	42394	3	Y	2119	2477	0			232
							27	4	2331	9							
04	46650	X	35638	-0-	-11012	-0-	800	1	32914	3	Y	1657	1744	0			145
							101	4	1823	9							
05	46655	X	15038	-0-	-31617	-0-	89	1	14243	3	Y	574	580	0			139
							75	4	631	9							
*06	48447	X	48447	-0-	-0-	-0-	804	1	44870	3	Y	2236	2170	0			205
							313	4	2460	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 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
01	20119	X	18441	-0-	-1678	-0-	819	1	17147	3	Y	430	418	0			85
							2	4	473	9							
02	19236	X	14674	-0-	-4562	-0-	755	1	13109	3	Y	396	335	0			146
							374	4	436	9							
03	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	1039	1	22525	3	Y	402	426	0			122
							709	4	442	9							
04	20610	X	18443	-0-	-2167	-0-	507	1	17517	3	Y	362	390	0			94
							21	4	398	9							
05	19654	X	18458	-0-	-1196	-0-	615	1	17581	3	Y	195	215	0			74
							47	4	215	9							
06	23910	X	15982	-0-	-7928	-0-	552	1	15003	3	Y	314	251	0			137
							82	4	345	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 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
01	49600	X	25793	-0-	-23807	-0-	977	1	23842	3	Y	798	849	0			102
							96	4	878	9							
02	44800	X	16976	-0-	-27824	-0-	626	1	15796	3	Y	483	460	0			125
							23	4	531	9							
03	49600	X	23851	-0-	-25749	-0-	765	1	22171	3	Y	819	854	0			90
							14	4	901	9							
04	35670	X	24484	-0-	-11186	-0-	910	1	22918	3	Y	533	576	0			47
							70	4	586	9							
05	28489	X	11177	-0-	-17312	-0-	320	1	10593	3	Y	190	191	0			46
							55	4	209	9							
06	24960	X	21507	-0-	-3453	-0-	701	1	20007	3	Y	600	591	0			55
							139	4	660	9							

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27621	X	24702	-0-	-2919	-0-	1086	1	22724	3	Y	808	787	0			159
							3	4	889	9							
02	26964	X	20270	-0-	-6694	-0-	1037	1	17987	3	Y	667	580	0			246
							512	4	734	9							
03	31000	X	23015	-0-	-7985	-0-	945	1	20475	3	Y	864	847	0			263
							645	4	950	9							
04	30000	X	24944	-0-	-5056	-0-	672	1	23230	3	Y	923	946	0			240
							27	4	1015	9							
05	31000	X	19570	-0-	-11430	-0-	633	1	18096	3	Y	721	687	0			274
							48	4	793	9							
06	23910	X	17054	-0-	-6856	-0-	595	1	16150	3	Y	200	387	0			87
							89	4	220	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32581	X	28643	-0-	-3938	-0-	392	1	26454	3	Y	1587	1695	0			162
							51	4	1746	9							
02	29428	X	27456	-0-	-1972	-0-	331	1	25098	3	Y	1813	1696	0			279
							33	4	1994	9							
03	32581	X	27183	-0-	-5398	-0-	376	1	24858	3	Y	1672	1693	0			258
							110	4	1839	9							
04	30330	X	24864	-0-	-5466	-0-	369	1	22929	3	Y	1339	1372	0			225
							93	4	1473	9							
05	30845	X	25119	-0-	-5726	-0-	378	1	22980	3	Y	1599	1604	0			220
							2	4	1759	9							
06	29430	X	23904	-0-	-5526	-0-	367	1	22009	3	Y	1387	1318	0			289
							2	4	1526	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	585	1	39555	3	Y	2037	2159	0			208
							77	4	2241	9							
02	35252	X	35185	-0-	-67	-0-	430	1	32676	3	Y	1852	1775	0			285
							42	4	2037	9							
03	41666	X	41666	-0-	-0-	-0-	584	1	38621	3	Y	2083	2046	0			322
							170	4	2291	9							
04	39873	X	39873	-0-	-0-	-0-	591	1	36663	3	Y	2246	2191	0			377
							148	4	2471	9							
05	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	614	1	37316	3	Y	2026	2124	0			279
							4	4	2229	9							
*06	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	606	1	36395	3	Y	1908	1790	0			397
							4	4	2099	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	992	1	25553	3	N	1063	1044	0			500
							30	4	1169	9							
02	23828	X	21445	-0-	-2383	-0-	896	1	19614	3	N	822	839	0			483
							31	4	904	9							
03	26381	X	12788	-0-	-13593	-0-	992	1	11070	3	N	594	511	0			566
							73	4	653	9							
04	26850	X	19455	-0-	-7395	-0-	960	1	17545	3	N	776	692	0			650
							96	4	854	9							
05	27745	X	16965	-0-	-10780	-0-	992	1	15308	3	N	599	821	0			428
							6	4	659	9							
06	26850	X	882	-0-	-25968	-0-	832	1	50	9	N	45	45	0			428

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0			284
							1496	9									
02	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0			416
							1230	9									
03	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0			258
							1569	9									
04	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	1201	1	23952	3	Y	1061	1122	0			197
							1167	9									
*05	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	1094	1	22647	3	Y	1544	1348	0			393
							1698	9									
*06	22620	X	12195	-0-	-10425	-0-	709	1	10797	3	Y	626	813	0			206
							689	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 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
01	35495	X	31173	-0-	-4322	-0-	960	1	27168	3	Y	2767	2778	0			413
							1	4	3044	9							
02	32060	X	17911	-0-	-14149	-0-	477	1	15811	3	Y	1474	1587	0			300
							2	4	1621	9							
03	35495	X	32085	-0-	-3410	-0-	1055	1	27749	3	Y	2982	2890	0			392
							1	4	3280	9							
04	34350	X	29002	-0-	-5348	-0-	943	1	25351	3	Y	2434	2408	0			418
							31	4	2677	9							
05	34348	X	30290	-0-	-4058	-0-	962	1	26781	3	Y	2224	2281	0			361
							101	4	2446	9							
06	31050	X	29311	-0-	-1739	-0-	908	1	25896	3	Y	2276	2177	0			460
							3	4	2504	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		18808	-0-	18808	18808	1081	1	15110	3	Y	2171	1931	0			341
							229	4	2388	9							
02	T. A.		19858	-0-	19858	38666	1352	1	16566	3	Y	1302	1301	0			342
							508	4	1432	9							
03	T. A.		18633	-0-	18633	57299	1124	1	15905	3	Y	1130	1207	0			265
							361	4	1243	9							
04	72404	X	15105	-0-	-57299	-0-	1102	1	12690	3	Y	911	796	0			380
							311	4	1002	9							
05	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	1062	1	15787	3	Y	911	1021	0			270
							227	4	1002	9							
06	19620	X	14422	-0-	-5198	-0-	857	1	12878	3	Y	293	495	0			68
							365	4	322	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12035	-0-	12035	12035	743	1	10393	3	Y	674	632	0			106
							158	4	741	9							
02	T. A.		8188	-0-	8188	20223	519	1	6364	3	Y	1009	850	0			265
							195	4	1110	9							
03	T. A.		15290	-0-	15290	35513	877	1	12415	3	Y	1560	1459	0			366
							282	4	1716	9							
04	52120	X	16607	-0-	-35513	-0-	1192	1	13720	3	Y	1235	1086	0			515
							336	4	1359	9							
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	796	1	11826	3	Y	1165	1335	0			345
							170	4	1282	9							
*06	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1002	1	15057	3	Y	583	792	0			136
							427	4	641	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

01	T. A.		18915	-0-	18915	18915	1177	1	16451	3	Y	943	1076	0			148
							250	4	1037	9							
02	T. A.		10657	-0-	10657	29572	743	1	9101	3	Y	485	506	0			127
							279	4	534	9							
03	T. A.		17698	-0-	17698	47270	1076	1	15235	3	Y	946	851	0			222
							346	4	1041	9							
04	60024	X	12754	-0-	-47270	-0-	950	1	10938	3	Y	544	539	0			227
							268	4	598	9							
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	1	228	0			-0-
							10	4	1	9							
06	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-					-0-

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

01	T. A.		15888	-0-	15888	15888	967	1	13527	3	Y	1081	1056	0			170
							205	4	1189	9							
02	T. A.		13786	-0-	13786	29674	970	1	11882	3	Y	518	552	0			136
							364	4	570	9							
03	T. A.		14963	-0-	14963	44637	891	1	12609	3	Y	1070	955	0			251
							286	4	1177	9							
04	53166	X	8529	-0-	-44637	-0-	595	1	6853	3	Y	830	735	0			346
							168	4	913	9							
05	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	758	1	11264	3	Y	672	819	0			199
							162	4	739	9							
*06	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	901	1	13545	3	Y	1971	1711	0			459
							384	4	2168	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

01	22754	X	22236	-0-	-518	-0-	2674	1	17340	3	Y	1456	1406	0			445
							620	4	1602	9							
02	21000	X	5220	-0-	-15780	-0-	2688	1	1426	3	Y	520	524	0			441
							534	4	572	9							
03	30876	X	5039	-0-	-25837	-0-	1802	1	2425	3	Y	574	425	0			590
							181	4	631	9							
04	29880	X	11640	-0-	-18240	-0-	2628	1	7249	3	Y	972	653	0			909
							694	4	1069	9							
05	30876	X	7430	-0-	-23446	-0-	2231	1	4080	3	Y	767	1217	0			459
							275	4	844	9							
06	21510	X	6703	-0-	-14807	-0-	2157	1	3509	3	Y	557	633	0			383
							424	4	613	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	2511	-0-	-12555	-0-	302	1	1955	3	Y	167	164	0			51
							70	4	184	9							
02	13608	X	-0-	-0-	-13608	-0-					Y	130	71	0			110
03	6262	X	2431	-0-	-3831	-0-	982	1	1322	3	Y	25	106	0			29
							99	4	28	9							
04	2430	X	1082	-0-	-1348	-0-	252	1	694	3	Y	64	33	0			60
							66	4	70	9							
05	2511	X	1259	-0-	-1252	-0-	417	1	763	3	Y	25	70	0			15
							51	4	28	9							
06	2430	X	1150	-0-	-1280	-0-	393	1	639	3	Y	37	27	0			25
							77	4	41	9							

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 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
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	219	152	0			67
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	187	1	252	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	328	1	600	3	Y	1					1
							40	4	1	9							
*06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	302	1	491	3	Y	17	6	0			12
							59	4	19	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29016	X	23149	-0-	-5867	-0-	772	1	21858	3	Y	471	487	0			70
							1	4	518	9							
02	25396	X	16810	-0-	-8586	-0-	484	1	16023	3	Y	274	288	0			56
							2	4	301	9							
03	28117	X	23629	-0-	-4488	-0-	848	1	22295	3	Y	441	439	0			58
							1	4	485	9							
04	25620	X	24174	-0-	-1446	-0-	852	1	22912	3	Y	347	345	0			60
							28	4	382	9							
05	25513	X	21500	-0-	-4013	-0-	726	1	20231	3	Y	424	415	0			69
							77	4	466	9							
06	22860	X	22128	-0-	-732	-0-	736	1	20979	3	Y	374	367	0			76
							2	4	411	9							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	12	4	1	6	3	Y	2					2
							2	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	T. A.		91	-0-	91	103	28	1	46	3	Y	10	3	0			7
							6	4	11	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COLGATE OPERATING, LLC 167327
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 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
01	28272	X	21336	-0-	-6936	-0-	615	1	18543	2	N	1885	1902	0	3	8	208
							104	4	2074	9							
02	24108	X	18413	-0-	-5695	-0-	556	1	15996	2	N	1558	1498	0	75	8	193
							147	4	1714	9							
03	25544	X	21093	-0-	-4451	-0-	598	1	17828	2	N	2026	1921	0			298
							438	4	2229	9							
04	24630	X	8731	-0-	-15899	-0-	577	1	6215	2	N	426	386	0			338
							1470	4	469	9							
05	25451	X	18989	-0-	-6462	-0-	615	1	16385	2	N	1808	2003	0			143
							1989	9									
06	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					143

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30256	X	9528	-0-	-20728	-0-	540	1	7193	2	N	192	139	0	3	8	137
							1584	4	211	9							
02	27384	X	12320	-0-	-15064	-0-	559	1	8030	2	N	320	227	0	60	8	170
							3379	4	352	9							
03	26040	X	8758	-0-	-17282	-0-	596	1	7869	2	N	131	163	0			138
							149	4	144	9							
04	20550	X	14110	-0-	-6440	-0-	589	1	12805	2	N	365	370	0			133
							314	4	402	9							
05	9703	X	5813	-0-	-3890	-0-	540	1	4543	2	N	93	49	0			177
							628	4	102	9							
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					177

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	6832	-0-	-2778	-0-	339	1	6067	3	N	387	382	1			134
							426	9									
02	8680	X	6604	-0-	-2076	-0-	8	1	6146	3	N	409	380	1			163
							450	9									
03	9610	X	7863	-0-	-1747	-0-	14	1	7038	3	N	737	745	1			155
							811	9									
04	9000	X	8633	-0-	-367	-0-	7830	3	803	9	N	730	787	1			98
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	1	1	7728	3	N	375	375	1			98
							413	9									
*06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	8585	3	811	9	N	737	745	1			90

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	12388	-0-	-12	-0-	912	1	10998	3	N	379	383	1			45
							61	4	417	9							
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	9907	3	N	743	736	1			52
							154	4	817	9							
03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1092	1	12241	3	N	371	376	1			47
							15	4	408	9							
04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1050	1	13251	3	N	1102	1102	1			47
							3	4	1212	9							
05	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	1081	1	14551	3	N	371	371	1			47
							1	4	408	9							
*06	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	1057	1	13545	3	N	745	745	1			47
							18	4	820	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

01	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	26230	3	1851	9	N	1683	1687	1			213
02	20580	X	12370	-0-	-8210	-0-	11063	3	1307	9	N	1188	1210	1			191
03	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	22214	3	2936	9	N	2669	2644	1			216
04	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	23825	3	2461	9	N	2237	2259	1			194
05	23281	X	19063	-0-	-4218	-0-	17294	3	1769	9	N	1608	1619	1			183
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	375	188	1			370

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

01	20026	X	19427	-0-	-599	-0-	1528	1	16530	3	N	1226	1130	1			136
							20	4	1349	9							
02	18088	X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1	12423	3	N	1052	1134	1			54
							1157	9									
03	20026	X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1			48
							1433	9									
04	19380	X	14004	-0-	-5376	-0-	2840	1	10328	3	N	760	734	1			74
							836	9									
05	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	3495	1	17720	3	N	1124	1124	1			74
							70	4	1236	9							
*06	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	4770	1	20472	3	N	1098	1111	1			61
							2	4	1208	9							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

01	75729	X	75729	-0-	-0-	-0-	70930	3	26	4	N	4339	4340	1			58
							4773	9									
02	51961	X	51961	-0-	-0-	-0-	48708	3	345	4	N	2644	2642	1			60
							2908	9									
03	73678	X	73678	-0-	-0-	-0-	69852	3	208	4	N	3289	3293	1			56
							3618	9									
04	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	73347	3	162	4	N	3370	3363	1			63
							3707	9									
05	70035	X	70035	-0-	-0-	-0-	66221	3	125	4	N	3354	3354	1			63
							3689	9									
*06	73964	X	73964	-0-	-0-	-0-	71142	3	70	4	N	2502	2522	1			43
							2752	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	38141	3	3495	9	Y	3177	3177	1		397
02	49399	X	49399	-0-	-0-	-0-	44036	3	5363	9	Y	4875	4875	1		397
03	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1		397
04	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	11616	3	1208	9	Y	1098	1098	1		397
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	6914	3	1131	9	Y	1028	1028	1		397
06	7200	X	5935	-0-	-1265	-0-	4749	3	1186	9	Y	1078	1235	1		240

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	9460	-0-	-6195	-0-	9129	3	331	9	Y	301	289	1		38
02	14140	X	10990	-0-	-3150	-0-	10728	3	262	9	Y	238	238	1		38
03	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1		32
04	31195	X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1		39
05	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1		50
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-	50	1		-0-

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	45607	3	2275	9	Y	2068	2068	1		258
02	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	57523	3	3490	9	Y	3173	3173	1		258
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1		258
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	715	715	1		258
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	669	669	1		258
*06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9939	3	772	9	Y	702	804	1		156

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	34478	3	1033	9	Y	939	947	1		119
02	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	19731	3	964	9	Y	876	854	1		141
03	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1		122
04	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1		137
05	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1		136
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	136	1		-0-

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	8905	-0-	-3154	-0-	6021	3	2884	9	Y	2622	2622	1		328
02	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	12029	3	4426	9	Y	4024	4024	1		328
03	12059	X	4479	-0-	-7580	-0-	2610	3	1869	9	Y	1699	1699	1		328
04	8610	X	2663	-0-	-5947	-0-	1665	3	998	9	Y	907	907	1		328
05	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	12983	3	934	9	Y	849	849	1		328
06	11670	X	3381	-0-	-8289	-0-	2403	3	978	9	Y	889	1019	1		198

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21129	3	420	9	N	382	370	1			57
02	24052	X	5159	-0-	-18893	-0-	4739	3	420	9	N	382	381	1			58
03	26598	X	17741	-0-	-8857	-0-	16909	3	832	9	N	756	759	1			55
04	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25498	3	394	9	N	358	368	1			45
05	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	29506	3	814	9	N	740	740	1			45
*06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	24752	3	815	9	N	741	746	1			40

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15421	3	8380	9	N	7618	7618	0			142
02	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	15151	3	3656	9	N	3324	3324	0			142
03	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	28703	3	6433	9	N	5848	5848	0			142
04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	16119	3	8136	9	N	7396	7396	0			142
05	37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	29762	3	8205	9	N	7459	7459	0			142
*06	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	27593	3	6009	9	N	5463	5463	0			142

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	358	358	1			408
02	9604	X	-0-	-0-	-9604	-0-					Y	-0-					408
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					408
04	1950	X	1272	-0-	-678	-0-	947	3	325	9	Y	295	295	1			408
05	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	943	3	569	9	Y	517	517	1			408
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	146	1			408

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					73
02	5572	X	400	-0-	-5172	-0-	400	3			N	-0-					73
03	6169	X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	N	605	380	1			298
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	362	3	1406	9	N	1278	1461	1			115
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183	9	N	1075	1075	1			115
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	690	741	1			64

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 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
01	68381	X	68381	-0-	-0-	-0-	60277	3	8104	9	Y	7367	7372	0			53
02	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	47143	3	6633	9	Y	6030	6043	0			40
03	110338	X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	8978	8955	0			63
04	135571	X	135571	-0-	-0-	-0-	128236	3	7335	9	Y	6668	6675	0			56
*05	78515	X	78515	-0-	-0-	-0-	69783	3	8732	9	Y	7938	7965	0			29
*06	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	57199	3	7734	9	Y	7031	7037	0			23

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25327	X	19967	-0-	-5360	-0-	17846	3	2121	9	Y	1928	1945	1			175
02	25760	X	13656	-0-	-12104	-0-	11588	3	2068	9	Y	1880	1895	1			160
03	28520	X	11659	-0-	-16861	-0-	11265	3	394	9	Y	358	411	1			107
04	27600	X	13890	-0-	-13710	-0-	11490	3	2400	9	Y	2182	2120	1			169
05	26722	X	17883	-0-	-8839	-0-	15694	3	2189	9	Y	1990	1990	1			169
06	19320	X	12658	-0-	-6662	-0-	12014	3	644	9	Y	585	611	1			143

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	20910	3	3603	9	Y	3275	3304	1			297
02	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	14941	3	3512	9	Y	3193	3218	1			272
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11569	3	667	9	Y	606	697	1			181
04	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	18829	3	4078	9	Y	3707	3600	1			288
05	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	15836	3	3718	9	Y	3380	3380	1			288
*06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	9564	3	1091	9	Y	992	1038	1			242

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1			95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1			95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120	1			95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			95

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

01	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	17602	3	5474	9	Y	4976	4945	0			36
02	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	23011	3	5504	9	Y	5004	5007	0			33
03	15159	X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	1458	1481	0			10
04	14670	X	10055	-0-	-4615	-0-	6791	3	3264	9	Y	2967	2952	0			25
*05	15159	X	6072	-0-	-9087	-0-	5251	3	821	9	Y	746	768	0			3
06	14670	X	6135	-0-	-8535	-0-	4861	3	1274	9	Y	1158	1157	0			4

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

01	T. A.		23033	-0-	23033	23033	15	1	16377	3	Y	2963	2963	1			333
							3382	4	3259	9							
02	T. A.		17612	-0-	17612	40645	85	1	14599	3	Y	1440	1440	1			333
							1344	4	1584	9							
03	T. A.		32000	-0-	32000	72645	21	1	28189	3	Y	2359	2359	1			333
							1195	4	2595	9							
04	91916	X	19271	-0-	-72645	-0-	16851	3	686	4	Y	1576	1576	1			333
							1734	9									
05	29658	X	29658	-0-	-0-	-0-	26988	3	705	4	Y	1786	1786	1			333
							1965	9									
*06	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	24588	3	581	4	Y	2442	2442	1			333
							2686	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

01	123281	X	123281	-0-	-0-	-0-	106185	3	17096	9	Y	15542	15500	0			112
02	115960	X	115960	-0-	-0-	-0-	104039	3	11921	9	Y	10837	10877	0			72
03	95492	X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659	0			61
04	33647	X	33647	-0-	-0-	-0-	26880	3	6767	9	Y	6152	6161	0			52
*05	88381	X	88381	-0-	-0-	-0-	80726	3	7655	9	Y	6959	6985	0			26
*06	73099	X	73099	-0-	-0-	-0-	66522	3	6577	9	Y	5979	5985	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	T. A.		9264	-0-	9264	9264	7575	3	1689	9	Y	1535	1530	0	11
02	T. A.		12281	-0-	12281	21545	10012	3	2269	9	Y	2063	2060	0	14
03	T. A.		17725	-0-	17725	39270	14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0	19
04	55691	X	16421	-0-	-39270	-0-	14648	3	1773	9	Y	1612	1617	0	14
*05	31534	X	31534	-0-	-0-	-0-	29050	3	2484	9	Y	2258	2264	0	8
*06	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	19760	3	2725	9	Y	2477	2477	0	8

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

01	T. A.		9542	-0-	9542	9542	8072	3	1470	9	Y	1336	1333	0	10
02	T. A.		6965	-0-	6965	16507	6034	3	931	9	Y	846	850	0	6
03	T. A.		3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0	1
04	22934	X	2813	-0-	-20121	-0-	2778	3	35	9	Y	32	33	0	-0-
*05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2112	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
06	9240	X	2288	-0-	-6952	-0-	2167	3	121	9	Y	110	110	0	-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

01	159864	X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592	0	403
							843	4	21551	9					
02	156690	X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199	0	403
							223	4	26619	9					
03	135962	X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726	0	403
							294	4	23899	9					
04	184550	X	184550	-0-	-0-	-0-	8156	1	149996	3	N	23996	23996	0	403
							2	4	26396	9					
05	167020	X	167020	-0-	-0-	-0-	7874	1	136235	3	N	20775	20775	0	403
							58	4	22853	9					
*06	122348	X	122348	-0-	-0-	-0-	6049	1	99247	3	N	14683	14683	0	403
							901	4	16151	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 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
01	38192	X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048	0			83
							71	4	4453	9							
02	59203	X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000	0			83
							92	4	5500	9							
03	54543	X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0			83
							130	4	4938	9							
04	55665	X	55665	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958	0			83
							1	4	5454	9							
05	65534	X	55271	-0-	-10263	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293	0			83
							20	4	4722	9							
06	63420	X	37922	-0-	-25498	-0-	1970	1	32322	3	N	3034	3034	0			83
							293	4	3337	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

01	60450	X	52180	-0-	-8270	-0-	45006	3	7174	9	Y	6522	6530	0			47
02	54600	X	50629	-0-	-3971	-0-	44019	3	6610	9	Y	6009	6016	0			40
03	58435	X	53455	-0-	-4980	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0			46
04	55920	X	34382	-0-	-21538	-0-	29789	3	4593	9	Y	4175	4186	0			35
*05	56141	X	51838	-0-	-4303	-0-	45017	3	6821	9	Y	6201	6213	0			23
06	54240	X	50448	-0-	-3792	-0-	43714	3	6734	9	Y	6122	6125	0			20

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

01	45787	X	34362	-0-	-11425	-0-	30279	3	4083	9	Y	3712	3715	0			27
02	32676	X	31139	-0-	-1537	-0-	27594	3	3545	9	Y	3223	3228	0			22
03	36177	X	32689	-0-	-3488	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0			25
04	35010	X	31895	-0-	-3115	-0-	28394	3	3501	9	Y	3183	3181	0			27
*05	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	32456	3	3565	9	Y	3241	3256	0			12
*06	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	29890	3	3604	9	Y	3276	3277	0			11

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

01	36332	X	35334	-0-	-998	-0-	29129	3	6205	9	Y	5641	5646	0			41
02	32816	X	32379	-0-	-437	-0-	27002	3	5377	9	Y	4888	4896	0			33
03	35929	X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0			37
04	34770	X	33453	-0-	-1317	-0-	28040	3	5413	9	Y	4921	4917	0			41
*05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	33168	3	5484	9	Y	4985	5008	0			18
*06	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	30213	3	5467	9	Y	4970	4972	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	66991	X	61471	-0-	-5520	-0-	53833	3	7638	9	Y	6944	6951	0	50
02	60519	X	60519	-0-	-0-	-0-	53455	3	7064	9	Y	6422	6429	0	43
03	64852	X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0	49
04	62889	X	62889	-0-	-0-	-0-	55680	3	7209	9	Y	6554	6548	0	55
*05	66991	X	65426	-0-	-1565	-0-	58540	3	6886	9	Y	6260	6292	0	23
06	64830	X	49780	-0-	-15050	-0-	43632	3	6148	9	Y	5589	5594	0	18

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	T. A.		8837	-0-	8837	8837	6053	3	2784	9	Y	2531	2571	0	18
02	T. A.		7624	-0-	7624	16461	5638	3	1986	9	Y	1805	1811	0	12
03	T. A.		16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0	21
04	53070	X	19757	-0-	-33313	-0-	17003	3	2754	9	Y	2504	2504	0	21
*05	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	25019	3	4344	9	Y	3949	3955	0	15
*06	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	18401	3	3458	9	Y	3144	3149	0	10

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	86447	X	86447	-0-	-0-	-0-	69808	3	16639	9	N	15126	15126	0	282
02	57568	X	55471	-0-	-2097	-0-	48211	3	7260	9	N	6600	6600	0	282
03	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	65014	3	12772	9	N	11611	11611	0	282
04	118052	X	118052	-0-	-0-	-0-	101900	3	16152	9	N	14684	14684	0	282
05	110946	X	110946	-0-	-0-	-0-	94655	3	16291	9	N	14810	14810	0	282
*06	92946	X	92946	-0-	-0-	-0-	81014	3	11932	9	N	10847	10847	0	282

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	88853	X	88853	-0-	-0-	-0-	88853	3			N	-0-			-0-
02	54907	X	54907	-0-	-0-	-0-	54907	3			N	-0-			-0-
03	70704	X	70704	-0-	-0-	-0-	70704	3			N	-0-			-0-
04	96293	X	96293	-0-	-0-	-0-	96293	3			N	-0-			-0-
05	97805	X	97805	-0-	-0-	-0-	97805	3			N	-0-			-0-
*06	64789	X	64789	-0-	-0-	-0-	64789	3			N	-0-			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	41826	3			N	-0-			-0-
02	71736	X	13234	-0-	-58502	-0-	13234	3			N	-0-			-0-
03	79422	X	22940	-0-	-56482	-0-	22940	3			N	-0-			-0-
04	76860	X	72362	-0-	-4498	-0-	72362	3			N	-0-			-0-
05	70722	X	70722	-0-	-0-	-0-	70722	3			N	-0-			-0-
06	40470	X	32072	-0-	-8398	-0-	32072	3			N	-0-			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	33015	X	18438	-0-	-14577	-0-	87	2	14637	3	Y	3376	3373	0	11
							3714	9							
02	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	236	2	27009	3	Y	3205	3209	0	7
							3526	9							
03	27683	X	2180	-0-	-25503	-0-	1299	3	881	9	Y	801	806	0	2
04	17850	X	5431	-0-	-12419	-0-	5145	3	286	9	Y	260	262	0	-0-
*05	34069	X	1541	-0-	-32528	-0-	1389	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
06	32970	X	574	-0-	-32396	-0-	512	3	62	9	Y	56	56	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77066	X	69873	-0-	-7193	-0-	349	2	58626	3	Y	9907	9918	0			32
							10898	9									
02	75432	X	42765	-0-	-32667	-0-	325	2	37260	3	Y	4709	4731	0			10
							5180	9									
03	83514	X	-0-	-0-	-83514	-0-					Y	4	14	0			-0-
04	80820	X	25090	-0-	-55730	-0-	23272	3	1818	9	Y	1653	1651	0			2
*05	82088	X	33658	-0-	-48430	-0-	28995	3	4663	9	Y	4239	4237	0			4
06	67620	X	32883	-0-	-34737	-0-	26887	3	5996	9	Y	5451	5440	0			15

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48360	X	47417	-0-	-943	-0-	246	2	40930	3	Y	5674	5680	0			18
							6241	9									
02	42901	X	42901	-0-	-0-	-0-	340	2	38833	3	Y	3389	3400	0			7
							3728	9									
03	47368	X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	1393	9	Y	1266	1270	0			3
04	88784	X	88784	-0-	-0-	-0-	82064	3	6720	9	Y	6109	6105	0			7
*05	50005	X	50005	-0-	-0-	-0-	44431	3	5574	9	Y	5067	5069	0			5
*06	46889	X	46889	-0-	-0-	-0-	39496	3	7393	9	Y	6721	6707	0			19

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76973	X	63304	-0-	-13669	-0-	314	2	52814	3	Y	9251	9259	0			30
							10176	9									
02	69384	X	61380	-0-	-8004	-0-	479	2	54866	3	Y	5486	5505	0			11
							6035	9									
03	68913	X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	2265	9	Y	2059	2064	0			6
04	137920	X	137920	-0-	-0-	-0-	124214	3	13706	9	Y	12460	12451	0			15
*05	78369	X	78369	-0-	-0-	-0-	66274	3	12095	9	Y	10995	11000	0			10
06	65760	X	13658	-0-	-52102	-0-	10575	3	3083	9	Y	2803	2805	0			8

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 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
01	77469	X	52342	-0-	-25127	-0-	44998	3	7344	9	Y	6676	6678	0			48
02	57120	X	19045	-0-	-38075	-0-	16221	3	2824	9	Y	2567	2598	0			17
03	44970	X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368	9	Y	5789	5765	0			41
04	50640	X	34466	-0-	-16174	-0-	28160	3	6306	9	Y	5733	5726	0			48
*05	52328	X	25213	-0-	-27115	-0-	19245	3	5968	9	Y	5425	5453	0			20
06	50640	X	23251	-0-	-27389	-0-	17193	3	6058	9	Y	5507	5509	0			18

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		71525	-0-	71525	71525	62160	3	9365	9	Y	8514	8525	0			62
02	T. A.		65080	-0-	65080	136605	56281	3	8799	9	Y	7999	8008	0			53
03	T. A.		53725	-0-	53725	190330	46375	3	7350	9	Y	6682	6688	0			47
04	228834	X	38504	-0-	-190330	-0-	31875	3	6629	9	Y	6026	6022	0			51
*05	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	25124	3	8044	9	Y	7313	7337	0			27
06	69720	X	29210	-0-	-40510	-0-	21572	3	7638	9	Y	6944	6948	0			23

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 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
01	146661	X	78141	-0-	-68520	-0-	78141	3			N	-0-					-0-
02	130088	X	2308	-0-	-127780	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	124434	X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3			N	-0-					-0-
04	120420	X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3			N	-0-					-0-
05	78151	X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3			N	-0-					-0-
06	75630	X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	99045	X	72994	-0-	-26051	-0-	364	2	61181	3	Y	10408	10428	0	34
							11449	9							
02	85624	X	67993	-0-	-17631	-0-	415	2	47753	3	Y	18023	18019	0	38
							19825	9							
03	94891	X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	23022	9	Y	20929	20910	0	57
04	87960	X	43448	-0-	-44512	-0-	26193	3	17255	9	Y	15686	15725	0	18
*05	82553	X	67251	-0-	-15302	-0-	52708	3	14543	9	Y	13221	13227	0	12
06	74850	X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0	29

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	97619	X	70975	-0-	-26644	-0-	367	2	61047	3	Y	8692	8715	0	28
							9561	9							
02	109424	X	109424	-0-	-0-	-0-	932	2	106319	3	Y	1975	1999	0	4
							2173	9							
03	124586	X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	2079	9	Y	1890	1889	0	5
04	82050	X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	1852	9	Y	1684	1687	0	2
*05	97619	X	74458	-0-	-23161	-0-	67647	3	6811	9	Y	6192	6188	0	6
*06	104567	X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0	23

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 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	EOM BALANCE
01	198090	X	136109	-0-	-61981	-0-	792	2	130305	3	Y	4556	4565	0	15
							5012	9							
02	178920	X	131418	-0-	-47502	-0-	1103	2	125716	3	Y	4181	4187	0	9
							4599	9							
03	198090	X	131274	-0-	-66816	-0-	126798	3	4476	9	Y	4069	4067	0	11
04	191700	X	70896	-0-	-120804	-0-	68786	3	2110	9	Y	1918	1927	0	2
*05	160270	X	2989	-0-	-157281	-0-	2865	3	124	9	Y	113	115	0	-0-
06	140820	X	29789	-0-	-111031	-0-	28960	3	829	9	Y	754	752	0	2

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	T. A.		241618	-0-	241618	241618	1354	2	222411	3	Y	16230	16240	0	53
							17853	9							
02	T. A.		161950	-0-	161950	403568	1319	2	150255	3	Y	9433	9466	0	20
							10376	9							
03	T. A.		147943	-0-	147943	551511	140822	3	7121	9	Y	6474	6476	0	18
04	709277	X	157766	-0-	-551511	-0-	150229	3	7537	9	Y	6852	6862	0	8
*05	187683	X	187683	-0-	-0-	-0-	177585	3	10098	9	Y	9180	9180	0	8
06	199320	X	188632	-0-	-10688	-0-	178339	3	10293	9	Y	9357	9339	0	26

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	74555	X	56923	-0-	-17632	-0-	51595	3	5328	9	Y	4844	4851	0	35
02	58828	X	55383	-0-	-3445	-0-	49981	3	5402	9	Y	4911	4913	0	33
03	59334	X	57805	-0-	-1529	-0-	51945	3	5860	9	Y	5327	5323	0	37
04	57450	X	39282	-0-	-18168	-0-	34045	3	5237	9	Y	4761	4758	0	40
*05	61318	X	17620	-0-	-43698	-0-	14528	3	3092	9	Y	2811	2841	0	10
06	59340	X	8124	-0-	-51216	-0-	6481	3	1643	9	Y	1494	1499	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	T. A.		107258	-0-	107258	107258	609	2	100293	3	Y	5778	5800	0	19
							6356	9							
02	T. A.		166517	-0-	166517	273775	1366	2	155615	3	Y	8669	8670	0	18
							9536	9							
03	T. A.		134826	-0-	134826	408601	127119	3	7707	9	Y	7006	7005	0	19
04	553778	X	145177	-0-	-408601	-0-	137027	3	8150	9	Y	7409	7419	0	9
*05	146538	X	146538	-0-	-0-	-0-	137797	3	8741	9	Y	7946	7948	0	7
*06	130266	X	130266	-0-	-0-	-0-	122742	3	7524	9	Y	6840	6828	0	19

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	196226	X	196226	-0-	-0-	-0-	1124	2	185269	3	Y	8939	8933	0	29
							9833	9							
02	135184	X	82267	-0-	-52917	-0-	682	2	77844	3	Y	3401	3423	0	7
							3741	9							
03	149668	X	120991	-0-	-28677	-0-	115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0	14
04	144840	X	42826	-0-	-102014	-0-	40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0	2
*05	149668	X	2618	-0-	-147050	-0-	2497	3	121	9	Y	110	112	0	-0-
06	144840	X	10321	-0-	-134519	-0-	9946	3	375	9	Y	341	340	0	1

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	84320	X	69513	-0-	-14807	-0-	62434	3	7079	9	Y	6435	6444	0	46
02	85904	X	67973	-0-	-17931	-0-	60863	3	7110	9	Y	6464	6467	0	43
03	95108	X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0	47
04	92040	X	42273	-0-	-49767	-0-	36161	3	6112	9	Y	5556	5556	0	47
*05	75237	X	30503	-0-	-44734	-0-	24433	3	6070	9	Y	5518	5545	0	20
06	72840	X	29796	-0-	-43044	-0-	23753	3	6043	9	Y	5494	5496	0	18

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 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	EOM BALANCE
01	99882	X	90623	-0-	-9259	-0-	481	2	79615	3	Y	9570	9564	0	31
							10527	9							
02	90216	X	73981	-0-	-16235	-0-	564	2	64438	3	Y	8163	8177	0	17
							8979	9							
03	81313	X	64664	-0-	-16649	-0-	56426	3	8238	9	Y	7489	7486	0	20
04	87690	X	49546	-0-	-38144	-0-	42081	3	7465	9	Y	6786	6798	0	8
*05	90613	X	47616	-0-	-42997	-0-	40004	3	7612	9	Y	6920	6922	0	6
06	87690	X	52844	-0-	-34846	-0-	45002	3	7842	9	Y	7129	7115	0	20

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	88350	X	86617	-0-	-1733	-0-	432	2	71689	3	Y	13178	13179	0	43
							14496	9							
02	79800	X	48840	-0-	-30960	-0-	342	2	39105	3	Y	8539	8564	0	18
							9393	9							
03	88350	X	48299	-0-	-40051	-0-	37863	3	10436	9	Y	9487	9479	0	26
04	85500	X	56978	-0-	-28522	-0-	47346	3	9632	9	Y	8756	8772	0	10
*05	88350	X	58801	-0-	-29549	-0-	49058	3	9743	9	Y	8857	8859	0	8
06	83820	X	60483	-0-	-23337	-0-	51342	3	9141	9	Y	8310	8295	0	23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113336	X	91581	-0-	-21755	-0-	466	2	76922	3	Y	12903	12915	0			42
							14193	9									
02	101500	X	86740	-0-	-14760	-0-	645	2	73584	3	Y	11374	11392	0			24
							12511	9									
03	108004	X	80511	-0-	-27493	-0-	69423	3	11088	9	Y	10080	10077	0			27
04	95430	X	72299	-0-	-23131	-0-	62714	3	9585	9	Y	8714	8731	0			10
*05	96038	X	74766	-0-	-21272	-0-	64478	3	10288	9	Y	9353	9354	0			9
06	92940	X	71636	-0-	-21304	-0-	62134	3	9502	9	Y	8638	8623	0			24

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107880	X	87485	-0-	-20395	-0-	450	2	74137	3	Y	11725	11737	0			38
							12898	9									
02	96012	X	79661	-0-	-16351	-0-	599	2	68271	3	Y	9810	9828	0			20
							10791	9									
03	103261	X	89493	-0-	-13768	-0-	78060	3	11433	9	Y	10394	10386	0			28
04	88950	X	84907	-0-	-4043	-0-	74403	3	10504	9	Y	9549	9566	0			11
*05	89807	X	89203	-0-	-604	-0-	78508	3	10695	9	Y	9723	9725	0			9
06	86550	X	74088	-0-	-12462	-0-	65039	3	9049	9	Y	8226	8212	0			23

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166636	X	166636	-0-	-0-	-0-	142628	3	24008	9	Y	21825	21860	0			158
02	149541	X	149541	-0-	-0-	-0-	128432	3	21109	9	Y	19190	19220	0			128
03	173574	X	173574	-0-	-0-	-0-	149209	3	24365	9	Y	22150	22123	0			155
04	158300	X	158300	-0-	-0-	-0-	135576	3	22724	9	Y	20658	20640	0			173
*05	183491	X	183491	-0-	-0-	-0-	159793	3	23698	9	Y	21544	21638	0			79
*06	142004	X	142004	-0-	-0-	-0-	121611	3	20393	9	Y	18539	18557	0			61

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 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
01	124341	X	94674	-0-	-29667	-0-	453	2	74718	3	N	17730	17748	0			58
							19503	9									
02	111832	X	85262	-0-	-26570	-0-	597	2	68076	3	N	15081	15107	0			32
							16589	9									
03	123814	X	89657	-0-	-34157	-0-	72598	3	17059	9	N	15508	15498	0			42
04	104370	X	84867	-0-	-19503	-0-	69222	3	15645	9	N	14223	14248	0			17
*05	100192	X	84090	-0-	-16102	-0-	68297	3	15793	9	N	14357	14361	0			13
06	91620	X	77306	-0-	-14314	-0-	62664	3	14642	9	N	13311	13287	0			37

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124589	X	94161	-0-	-30428	-0-	469	2	77808	3	Y	14440	14456	0			47
							15884	9									
02	108276	X	82857	-0-	-25419	-0-	607	2	69362	3	Y	11716	11739	0			24
							12888	9									
03	107260	X	83383	-0-	-23877	-0-	71145	3	12238	9	Y	11125	11119	0			30
04	97440	X	74759	-0-	-22681	-0-	63784	3	10975	9	Y	9977	9995	0			12
*05	99262	X	78062	-0-	-21200	-0-	65767	3	12295	9	Y	11177	11179	0			10
06	91110	X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9	Y	10565	10546	0			29

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	100781	X	87376	-0-	-13405	-0-	74650	3	12726	9	Y	11569	11564	0	84
02	91028	X	72319	-0-	-18709	-0-	61745	3	10574	9	Y	9613	9633	0	64
03	97247	X	44498	-0-	-52749	-0-	38494	3	6004	9	Y	5458	5484	0	38
04	87540	X	37660	-0-	-49880	-0-	32554	3	5106	9	Y	4642	4641	0	39
*05	87389	X	14917	-0-	-72472	-0-	12743	3	2174	9	Y	1976	2008	0	7
06	84570	X	4967	-0-	-79603	-0-	4381	3	586	9	Y	533	538	0	2

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

01	85219	X	39036	-0-	-46183	-0-	196	2	32560	3	Y	5709	5726	0	19
							6280	9							
02	65996	X	-0-	-0-	-65996	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
03	71393	X	32575	-0-	-38818	-0-	29211	3	3364	9	Y	3058	3050	0	8
04	69090	X	-0-	-0-	-69090	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
*05	57815	X	1162	-0-	-56653	-0-	452	3	710	9	Y	645	644	0	1
06	37770	X	1427	-0-	-36343	-0-	104	3	1323	9	Y	1203	1201	0	3

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

01	92845	X	68310	-0-	-24535	-0-	335	2	56173	3	Y	10729	10739	0	35
							11802	9							
02	88640	X	88640	-0-	-0-	-0-	695	2	79377	3	Y	7789	7808	0	16
							8568	9							
03	130773	X	130773	-0-	-0-	-0-	121628	3	9145	9	Y	8314	8307	0	23
04	84750	X	59180	-0-	-25570	-0-	50060	3	9120	9	Y	8291	8304	0	10
*05	98146	X	76613	-0-	-21533	-0-	63415	3	13198	9	Y	11998	11997	0	11
06	106410	X	87007	-0-	-19403	-0-	73757	3	13250	9	Y	12045	12023	0	33

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

01	92504	X	60690	-0-	-31814	-0-	294	2	49746	3	Y	9682	9699	0	31
							10650	9							
02	79436	X	43672	-0-	-35764	-0-	330	2	37961	3	Y	4892	4913	0	10
							5381	9							
03	87296	X	81798	-0-	-5498	-0-	71481	3	10317	9	Y	9379	9363	0	26
04	78570	X	38595	-0-	-39975	-0-	33116	3	5479	9	Y	4981	5001	0	6
*05	74400	X	7233	-0-	-67167	-0-	4666	3	2567	9	Y	2334	2338	0	2
06	79110	X	7610	-0-	-71500	-0-	4220	3	3390	9	Y	3082	3075	0	9

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

01	94116	X	34383	-0-	-59733	-0-	169	2	28394	3	Y	5291	5318	0	17
							5820	9							
02	84700	X	-0-	-0-	-84700	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
03	93775	X	83203	-0-	-10572	-0-	72787	3	10416	9	Y	9469	9443	0	26
04	83310	X	47075	-0-	-36235	-0-	37677	3	9398	9	Y	8544	8560	0	10
*05	68200	X	51747	-0-	-16453	-0-	41575	3	10172	9	Y	9247	9248	0	9
06	80490	X	47684	-0-	-32806	-0-	38486	3	9198	9	Y	8362	8348	0	23

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

01	73439	X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0	41
02	66332	X	51207	-0-	-15125	-0-	44487	3	6720	9	Y	6109	6109	0	41
03	70277	X	63114	-0-	-7163	-0-	54843	3	8271	9	Y	7519	7507	0	53
04	63390	X	52268	-0-	-11122	-0-	44985	3	7283	9	Y	6621	6618	0	56
*05	64542	X	53564	-0-	-10978	-0-	46850	3	6714	9	Y	6104	6137	0	23
06	61080	X	44178	-0-	-16902	-0-	37712	3	6466	9	Y	5878	5882	0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 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
01	173073	X	130891	-0-	-42182	-0-	755	2	124616	3	N	5018	5024	0			16
							5520	9									
02	156324	X	108069	-0-	-48255	-0-	897	2	102322	3	N	4409	4416	0			9
							4850	9									
03	173073	X	112870	-0-	-60203	-0-	107734	3	5136	9	N	4669	4665	0			13
04	167490	X	101580	-0-	-65910	-0-	96831	3	4749	9	N	4317	4325	0			5
*05	135129	X	120225	-0-	-14904	-0-	114900	3	5325	9	N	4841	4842	0			4
06	126660	X	112635	-0-	-14025	-0-	107800	3	4835	9	N	4395	4387	0			12

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108500	X	102179	-0-	-6321	-0-	518	2	86166	3	Y	14086	14103	0			46
							15495	9									
02	98000	X	74901	-0-	-23099	-0-	559	2	63935	3	Y	9461	9487	0			20
							10407	9									
03	97650	X	79685	-0-	-17965	-0-	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0			27
04	98880	X	86144	-0-	-12736	-0-	77522	3	8622	9	Y	7838	7856	0			9
*05	102176	X	77081	-0-	-25095	-0-	65875	3	11206	9	Y	10187	10187	0			9
06	98880	X	68361	-0-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0			28

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137144	X	121314	-0-	-15830	-0-	607	2	100278	3	Y	18572	18591	0			60
							20429	9									
02	123872	X	98913	-0-	-24959	-0-	715	2	81596	3	Y	15093	15121	0			32
							16602	9									
03	124775	X	109179	-0-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0			47
04	120750	X	86677	-0-	-34073	-0-	70137	3	16540	9	Y	15036	15065	0			18
*05	124775	X	101503	-0-	-23272	-0-	84100	3	17403	9	Y	15821	15824	0			15
06	117390	X	76790	-0-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0			32

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156710	X	156710	-0-	-0-	-0-	876	2	144431	3	N	10366	10380	0			34
							11403	9									
02	130250	X	130250	-0-	-0-	-0-	1046	2	119381	3	N	8930	8945	0			19
							9823	9									
03	136099	X	136099	-0-	-0-	-0-	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0			25
04	119814	X	119814	-0-	-0-	-0-	111511	3	8303	9	N	7548	7564	0			9
*05	143991	X	143991	-0-	-0-	-0-	134703	3	9288	9	N	8444	8445	0			8
*06	138493	X	138493	-0-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0			21

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		2596	-0-	2596	2596	2471	3	125	9	N	114	114	0			-0-
04	14B2 EXT		301515	-0-	301515	304111	281340	3	20175	9	N	18341	18320	0			21
*05	14B2 EXT		379350	-0-	379350	683461	352991	3	26359	9	N	23963	23962	0			22
06	14B2 EXT		285977	-0-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0			49

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		1455	-0-	1455	1455	1381	3	74	9	N	67	67	0			-0-
04	14B2 EXT		225578	-0-	225578	227033	197817	3	27761	9	N	25237	25208	0			29
*05	14B2 EXT		298104	-0-	298104	525137	272985	3	25119	9	N	22835	22843	0			21
06	14B2 EXT		261656	-0-	261656	786793	226101	3	35555	9	N	32323	32254	0			90

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1963	-0-	1963	1963	1919	3	44	9	N	40	40	0			-0-
04	14B2 EXT	277072	-0-	277072	279035	243536	3	33536	9	N	30487	30451	0			36
*05	14B2 EXT	280617	-0-	280617	559652	233446	3	47171	9	N	42883	42880	0			39
06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664	150789	3	15223	9	N	13839	13840	0			38

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

01	SHUT IN	246047	-0-	246047	498683	215586	3	30461	9	N	27692	27849	0			273
02	SHUT IN	219466	-0-	219466	718149	4681	2	187733	3	N	24593	24672	0			194
						27052	9									
03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	3178	2	226607	3	N	33556	33418	0			332
						36912	9									
04	1282376 X	297530	-0-	-984846	-0-	262488	3	35042	9	N	31856	31799	0			389
*05	236189 X	172584	-0-	-63605	-0-	158897	3	13687	9	N	12443	12662	0			170
06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-	176228	3	17175	9	N	15614	15715	0			69

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

01	SHUT IN	287835	-0-	287835	547766	209298	3	78537	9	N	71397	72722	0			703
02	14B2 EXT	206756	-0-	206756	754522	3735	2	149782	3	N	48399	48721	0			381
						53239	9									
03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	1654	2	117934	3	N	33142	33195	0			328
						36456	9									
*04	1060476 X	149910	-0-	-910566	-0-	115301	3	34609	9	N	31463	31406	0			385
*05	165819 X	163814	-0-	-2005	-0-	136510	3	27304	9	N	24822	24868	0			339
*06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-	108669	3	30138	9	N	27398	27615	0			122

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	311	-0-	311	311	304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	14B2 EXT	180885	-0-	180885	181196	155031	3	25854	9	N	23504	23477	0			27
*05	14B2 EXT	227492	-0-	227492	408688	205680	3	21812	9	N	19829	19838	0			18
06	14B2 EXT	174277	-0-	174277	582965	152702	3	21575	9	N	19614	19578	0			54

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

01	SHUT IN	237801	-0-	237801	414601	189525	3	48276	9	N	43887	44602	0			432
02	14B2 EXT	233442	-0-	233442	648043	4481	2	179718	3	N	44766	44845	0			353
						49243	9									
03	825920 X	177877	-0-	-648043	-0-	2015	2	143668	3	N	29267	29330	0			290
						32194	9									
04	204150 X	172366	-0-	-31784	-0-	139089	3	33277	9	N	30252	30172	0			370
*05	210955 X	140492	-0-	-70463	-0-	111486	3	29006	9	N	26369	26379	0			360
06	204150 X	124182	-0-	-79968	-0-	105115	3	19067	9	N	17334	17617	0			77

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		245003	-0-	245003	246077	178257	3	66746	9	N	60678	60081	0			597
02	14B2 EXT		228423	-0-	228423	474500	4087	2	163915	3	N	54928	55092	0			433
							60421	9									
03	642229	X	167729	-0-	-474500	-0-	1794	2	127930	3	N	34550	34641	0			342
							38005	9									
04	181680	X	161613	-0-	-20067	-0-	125667	3	35946	9	N	32678	32620	0			400
*05	187736	X	150634	-0-	-37102	-0-	116459	3	34175	9	N	31068	31044	0			424
06	181680	X	126564	-0-	-55116	-0-	95243	3	31321	9	N	28474	28771	0			127

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

01	SHUT IN		2824	-0-	2824	2824	2199	3	625	9	N	568	564	0			4
02	SHUT IN		163404	-0-	163404	166228	125585	3	37819	9	N	34381	34155	0			230
03	SHUT IN		229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0			308
04	14B2 EXT		90833	-0-	90833	486448	72550	3	18283	9	N	16621	16790	0			139
*05	14B2 EXT		71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0			49
06	14B2 EXT		143849	-0-	143849	701522	113259	3	30590	9	N	27809	27767	0			91

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		54767	-0-	54767	54767	43379	3	11388	9	N	10353	10268	0			85
*05	14B2 EXT		107722	-0-	107722	162489	87626	3	20096	9	N	18269	18287	0			67
06	14B2 EXT		100405	-0-	100405	262894	82282	3	18123	9	N	16475	16488	0			54

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

01	SHUT IN		215707	-0-	215707	397385	187237	3	28470	9	N	25882	26009	0			255
02	SHUT IN		181098	-0-	181098	578483	3889	2	155958	3	N	19319	19422	0			152
							21251	9									
03	SHUT IN		276266	-0-	276266	854749	3337	2	237901	3	N	31844	31681	0			315
							35028	9									
*04	927332	X	72583	-0-	-854749	-0-	65500	3	7083	9	N	6439	6675	0			79
*05	301940	X	147101	-0-	-154839	-0-	135974	3	11127	9	N	10115	10056	0			138
*06	292200	X	212266	-0-	-79934	-0-	193329	3	18937	9	N	17215	17276	0			77

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

01	SHUT IN		2824	-0-	2824	2824	2199	3	625	9	N	568	564	0			4
02	SHUT IN		74477	-0-	74477	77301	57783	3	16694	9	N	15176	15079	0			101
03	SHUT IN		189101	-0-	189101	266402	146561	3	42540	9	N	38673	38503	0			271
04	14B2 EXT		36290	-0-	36290	302692	27115	3	9175	9	N	8341	8542	0			70
*05	14B2 EXT		129641	-0-	129641	432333	103325	3	26316	9	N	23924	23906	0			88
06	14B2 EXT		35907	-0-	35907	468240	28160	3	7747	9	N	7043	7108	0			23

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

01	SHUT IN		350016	-0-	350016	574462	322102	3	27914	9	N	25376	25554	0			250
02	SHUT IN		310670	-0-	310670	885132	7020	2	281528	3	N	20111	20203	0			158
							22122	9									
03	SHUT IN		304188	-0-	304188	1189320	3948	2	281451	3	N	17081	17070	0			169
							18789	9									
04	1357058	X	167738	-0-	-1189320	-0-	157268	3	10470	9	N	9518	9571	0			116
*05	324570	X	181779	-0-	-142791	-0-	159175	3	22604	9	N	20549	20385	0			280
06	314100	X	167333	-0-	-146767	-0-	157753	3	9580	9	N	8709	8950	0			39

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 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
*02	44968	X	5772	-0-	-39196	-0-	5116	3	656	9	Y	596	592	0			4
*03	49786	X	15614	-0-	-34172	-0-	14142	3	1472	9	Y	1338	1329	0			9
*04	48180	X	13577	-0-	-34603	-0-	11902	3	1675	9	Y	1523	1519	0			13
*05	49786	X	18322	-0-	-31464	-0-	16174	3	2148	9	Y	1953	1959	0			7
06	48180	X	16629	-0-	-31551	-0-	13941	3	2688	9	Y	2444	2443	0			8

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

02	0		98804	-0-	98804	98804	712	2	81054	3	N	15489	15457	0			32
							17038	9									
03	0		288267	-0-	288267	387071	250677	3	37590	9	N	34173	34112	0			93
*04	678286	X	291215	-0-	-387071	-0-	255558	3	35657	9	N	32415	32470	0			38
*05	277512	X	277512	-0-	-0-	-0-	244853	3	32659	9	N	29690	29701	0			27
06	251910	X	228215	-0-	-23695	-0-	203136	3	25079	9	N	22799	22763	0			63

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 9873 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

01	T. A.	29310	-0-	29310	29310	2042	1	24122	3	N	2860	2792	1			69
						3146	9									
02	T. A.	39431	-0-	39431	68741	2523	1	32873	3	N	3668	3633	1			104
						4035	9									
03	T. A.	40853	-0-	40853	109594	2572	1	34344	3	N	3579	3619	1	16	8	48
						3937	9									
04	149925 X	40331	-0-	-109594	-0-	3022	1	33448	3	N	3510	3479	1			79
						3861	9									
05	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	3163	1	31128	3	N	3718	3675	1	12	8	110
						4090	9									
06	37920 X	35686	-0-	-2234	-0-	3084	1	28859	3	N	3403	3425	1	21	8	67
						3743	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	8690	3	47	4	Y	1345	1296	1	107	8	154
						1480	9									
02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11390	3	378	4	Y	1351	1215	1	101	8	189
						1486	9									
03	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	13708	3	527	4	Y	1494	1314	1	138	8	231
						1643	9									
04	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14563	3	129	4	Y	1443	1348	1	107	8	219
						1587	9									
05	35906 X	35906	-0-	-0-	-0-	1245	1	32199	3	Y	2238	2298	1	80	8	79
						2462	9									
*06	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1093	1	27124	3	Y	1977	1486	1	161	8	409
						2175	9									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

01	36994 X	11713	-0-	-25281	-0-	2796	1	8023	3	Y	627	485	1	107	8	146
						204	4	690	9							
02	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	2671	1	8425	3	Y	404	420	1	104	8	26
						879	4	444	9							
03	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	2455	1	9277	3	Y	598	479	1	123	8	22
						804	4	658	9							
04	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	2728	1	12012	3	Y	700	442	1	245	8	35
						511	4	770	9							
05	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2883	1	10542	3	Y	1040	821	1	187	8	67
						363	4	1144	9							
*06	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	2547	1	8990	3	Y	487	444	1	56	8	54
						471	4	536	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 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
01	6479	X	5392	-0-	-1087	-0-	4810	3	582	9	N	529	350	1	69	8	299
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1194	1	4323	3	N	360	340	1	59	8	260
							396	9									
03	6479	X	6432	-0-	-47	-0-	1281	1	4658	3	N	448	374	1	72	8	262
							493	9									
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1069	1	4901	3	N	465	377	1	48	8	302
							512	9									
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	688	1	5435	3	N	372	342	1	33	8	299
							409	9									
06	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	1269	1	4284	3	N	503	343	1	73	8	386
							553	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

01	20708	X	7926	-0-	-12782	-0-	7742	2	184	9	N	167					791
02	13804	X	5452	-0-	-8352	-0-	5190	2	262	9	N	238	385	1			644
03	15283	X	1875	-0-	-13408	-0-	1601	2	274	9	N	249	373	1			520
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	361	575	1			306
05	7936	X	6372	-0-	-1564	-0-	5504	2	868	9	N	789	767	1			328
06	7680	X	1148	-0-	-6532	-0-	512	2	636	9	N	578	770	1	11	8	125

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

01	9579	X	6700	-0-	-2879	-0-	6256	2	444	9	N	404	582	1			192
02	8652	X	3728	-0-	-4924	-0-	3471	2	257	9	N	234	373	1			53
03	9579	X	5982	-0-	-3597	-0-	27	1	5754	2	N	183					236
							201	9									
04	6990	X	5788	-0-	-1202	-0-	65	1	5263	2	N	417	581	1			72
							1	4	459	9							
05	6727	X	3863	-0-	-2864	-0-	79	1	3495	2	N	261	172	1			161
							2	4	287	9							
06	6480	X	5018	-0-	-1462	-0-	49	1	4644	2	N	295	187	1			269
							325	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	50	2	31	9	N	28					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					217
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					219
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	12567	-0-	-1228	-0-	12089	2	13	4	N	423	982	1			448
							465	9									
02	12460	X	276	-0-	-12184	-0-	167	2	53	4	N	51	377	1			122
							56	9									
03	13795	X	12249	-0-	-1546	-0-	11953	2	296	9	N	269	194	1			197
04	12090	X	11152	-0-	-938	-0-	4	1	10344	2	N	436	383	1			250
							324	4	480	9							
05	12555	X	4843	-0-	-7712	-0-	3865	2	866	4	N	102	194	1			158
							112	9									
06	12150	X	10208	-0-	-1942	-0-	1	1	9787	2	N	382	384	1			156
							420	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

01	23901	X	16544	-0-	-7357	-0-	16080	2	464	9	N	422	592	1			475
02	21588	X	500	-0-	-21088	-0-	307	2	193	9	N	175	378	1			272
03	23901	X	16076	-0-	-7825	-0-	15767	2	309	9	N	281	383	1			170
04	20490	X	18132	-0-	-2358	-0-	17361	2	771	9	N	701	574	1			297
05	16554	X	447	-0-	-16107	-0-	446	2	1	9	N	1	193	1			105
06	16020	X	10510	-0-	-5510	-0-	10082	2	428	9	N	389	383	1			111

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

01	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65038	X	-0-	-0-	-65038	-0-					Y	-0-					461
02	58744	X	36192	-0-	-22552	-0-	34484	2	1	4	Y	1552	1874	1			139
							1707	9									
03	65038	X	56442	-0-	-8596	-0-	53946	2	4	4	Y	2265	2060	1			344
							2492	9									
04	46200	X	44527	-0-	-1673	-0-	42477	2	60	4	Y	1809	1992	1			161
							1990	9									
05	61740	X	61740	-0-	-0-	-0-	59676	2	34	4	Y	1845	1340	1			666
							2030	9									
*06	70272	X	70272	-0-	-0-	-0-	66246	2	1770	4	Y	2051	2606	1			111
							2256	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

01	9486	X	1830	-0-	-7656	-0-	1762	2	68	9	N	62	182	1			231
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	8738	2	21	4	N	619	554	1			296
							681	9									
03	9548	X	7507	-0-	-2041	-0-	6868	2	98	4	N	492	544	1	6	8	238
							541	9									
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	10790	2	44	4	N	313	369	1			182
							344	9									
05	10447	X	10155	-0-	-292	-0-	9235	2	4	4	N	833	724	1			291
							916	9									
06	10110	X	3664	-0-	-6446	-0-	3520	2	38	4	N	96	183	1	47	8	157
							106	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	363	1	3853	2	N	204	3	8			866
							224	9									
02	3836	X	387	-0-	-3449	-0-	85	1	190	2	N	102	1	8			967
							112	9									
03	7254	X	103	-0-	-7151	-0-	103	1			N	-0-	179	1			788
04	7020	X	2416	-0-	-4604	-0-	2288	2	119	4	N	8					796
							9	9									
05	7254	X	3036	-0-	-4218	-0-	2928	2	88	4	N	18	365	1	2	8	447
							20	9									
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	11					458

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	4					425
02	6356	X	1092	-0-	-5264	-0-	1092	2			N	-0-					425
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7169	2	56	9	N	51					476
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5838	2	15	9	N	14					490
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3356	2	562	9	N	511	536	1			465
06	6990	X	3840	-0-	-3150	-0-	3528	2	312	9	N	284	153	8			596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50096	X	8648	-0-	-41448	-0-	8302	2	20	4	N	296	504	1	30	8	470
							326	9									
02	44548	X	33911	-0-	-10637	-0-	32539	2	1372	9	N	1247	753	1			964
03	48391	X	2473	-0-	-45918	-0-	2299	2	174	9	N	158	733	1			389
04	46080	X	9261	-0-	-36819	-0-	8738	2	523	9	N	475	513	1			351
05	37541	X	412	-0-	-37129	-0-	412	2			N	-0-	181	1			170
06	36330	X	-0-	-0-	-36330	-0-					N	15	6	8			179

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	141	-0-	-10120	-0-	1	1	140	9	N	127	355	1	8	8	531
02	13076	X	1	-0-	-13075	-0-	1	1			N	-0-					531
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	142					673
04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					N	53					726
05	9641	X	5324	-0-	-4317	-0-	3793	2	978	4	N	503	548	1			681
							553	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					681

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22072	X	10201	-0-	-11871	-0-	194	1	9074	2	N	268	367	1	15	8	318
							638	4	295	9							
02	19936	X	2685	-0-	-17251	-0-	49	1	2636	2	N	-0-					318
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					318
04	21240	X	2	-0-	-21238	-0-	2	4			N	-0-					318
05	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1360	1	24346	2	N	803	187	1			934
							184	4	883	9							
06	9870	X	7274	-0-	-2596	-0-	697	1	5159	2	N	1289	1634	1			589
							1418	9									

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41943	X	14957	-0-	-26986	-0-	14142	2	815	9	N	741	552	1	16	8	780
02	37016	X	27011	-0-	-10005	-0-	25236	2	4	4	N	1610	1868	1			522
							1771	9									
03	40734	X	15645	-0-	-25089	-0-	14130	2	205	4	N	1191	1471	1			242
							1310	9									
04	38635	X	38635	-0-	-0-	-0-	35339	2	496	4	N	2545	2311	1			476
							2800	9									
05	39649	X	35729	-0-	-3920	-0-	32706	2	280	4	N	2494	2726	1			244
							2743	9									
06	28950	X	21496	-0-	-7454	-0-	19638	2	138	4	N	1564	1456	1			352
							1720	9									

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64170	X	52944	-0-	-11226	-0-	49033	2	403	4	N	3189	3055	1	28	8	591
							3508	9									
02	57960	X	41051	-0-	-16909	-0-	38521	2	100	4	N	2209	2239	1			561
							2430	9									
03	63798	X	42575	-0-	-21223	-0-	38959	2	862	4	N	2504	2856	1			209
							2754	9									
04	61740	X	39649	-0-	-22091	-0-	36523	2	88	4	N	2762	2598	1			373
							3038	9									
05	52948	X	42006	-0-	-10942	-0-	39046	2	1	4	N	2690	2513	1			550
							2959	9									
06	51240	X	3213	-0-	-48027	-0-	3035	2	3	4	N	159	363	1			346
							175	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 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
01	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					227
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					N	9					236
03	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	3503	2	43	9	N	39					275
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	8					283
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					293
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	16	10	8			299

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	637	-0-	-3951	-0-	630	4	7	9	N	6					343
02	6244	X	234	-0-	-6010	-0-	220	1	12	4	N	2					345
							2	9									
03	6913	X	28	-0-	-6885	-0-	6	1	22	9	N	20					365
04	6690	X	4	-0-	-6686	-0-	4	4			N	-0-					365
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3	1	2647	2	N	182	375	1			172
							606	4	200	9							
06	630	X	34	-0-	-596	-0-	34	2			N	-0-					172

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 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
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2175	1	772	4	N	235	1	8			656
							259	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1699	1	25	4	N	185	366	1			475
							204	9									
03	899	X	18	-0-	-881	-0-	18	4			N	-0-					475
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	9791	2	167	4	N	1259	1380	1			354
							1385	9									
05	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	20162	2	1227	9	N	1115	1085	1			384
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	88					472

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 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
01	24397	X	22377	-0-	-2020	-0-	1230	1	19891	2	N	1142	1109	1			436
							1256	9									
02	22036	X	19529	-0-	-2507	-0-	1125	1	17256	2	N	1044	1137	1			343
							1148	9									
03	24397	X	21259	-0-	-3138	-0-	1240	1	18784	2	N	1123	1115	1			351
							1235	9									
04	23460	X	22175	-0-	-1285	-0-	1230	1	19765	2	N	1073	1116	1			308
							1180	9									
05	22878	X	22646	-0-	-232	-0-	1244	1	20205	2	N	1088	1105	1			291
							1197	9									
*06	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1192	1	20693	2	N	734	742	1			283
							807	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21142	X	15786	-0-	-5356	-0-	15580	3	192	4	N	13					461
							14	9									
02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	3			N	-0-					461
03	15717	X	11420	-0-	-4297	-0-	11306	3	100	4	N	13					474
							14	9									
04	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16328	3	157	4	N	21					495
							23	9									
05	15779	X	14962	-0-	-817	-0-	14942	3	20	9	N	18					513
06	15270	X	14235	-0-	-1035	-0-	14017	3	204	4	N	13					526
							14	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					64
02	28	X	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					64
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					64
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					64
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					64
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

01	83824	X	66051	-0-	-17773	-0-	60659 1728	3 9	3664	4	N	1571	1446	0			1143
02	75236	X	58740	-0-	-16496	-0-	52926 1580	3 9	4234	4	N	1436	1456	1			1123
03	78213	X	60964	-0-	-17249	-0-	58593 1654	3 9	717	4	N	1504	1593	1			1034
04	70620	X	58998	-0-	-11622	-0-	56878 1550	3 9	570	4	N	1409	1367	1			1076
05	68603	X	58821	-0-	-9782	-0-	57065 1580	3 9	176	4	N	1436	1405	1			1107
06	63930	X	55400	-0-	-8530	-0-	51311 1461	3 9	2628	4	N	1328	1354	1			1081

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

01	98812	X	98812	-0-	-0-	-0-	93601	3	5211	9	Y	4737	4755	1			19
02	76903	X	76903	-0-	-0-	-0-	73144	3	3759	9	Y	3417	3227	0			209
03	49634	X	49634	-0-	-0-	-0-	37	1	45546	3	Y	3599	3723	0			85
							92	4	3959	9							
04	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	70	1	38300	3	Y	2447	2462	0			70
							615	4	2692	9							
05	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	78	1	35050	3	Y	1471	1475	0			66
							257	4	1618	9							
*06	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	20	1	31655	3	Y	1653	1607	0			112
							420	4	1818	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

01	DLQ G-10		108240	-0-	108240	108240	103078	3	5162	9	Y	4693	5332	1			679
02	DLQ G-10		67550	-0-	67550	175790	61284	3	6266	9	Y	5696	5987	0			388
03	235526	X	59736	-0-	-175790	-0-	45	1	53551	3	Y	5483	5741	0			130
							109	4	6031	9							
04	158730	X	49464	-0-	-109266	-0-	84	1	45455	3	Y	2915	2961	0			84
							718	4	3207	9							
05	164021	X	46560	-0-	-117461	-0-	99	1	44892	3	Y	1128	1160	0			52
							328	4	1241	9							
06	104760	X	44784	-0-	-59976	-0-	27	1	42632	3	Y	1417	1373	0			96
							566	4	1559	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

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	EOM BALANCE
01	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-		33973	3	2004	9	Y	1822	1884	1	67
02	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-		32673	3	6824	9	Y	6204	5890	0	381
03	70208	X	70208	-0-	-0-	-0-		40	1	55378	3	Y	13356	13432	0	305
								98	4	14692	9					
04	87636	X	87636	-0-	-0-	-0-		138	1	72182	3	Y	12777	12721	0	361
								1261	4	14055	9					
05	73697	X	73697	-0-	-0-	-0-		151	1	67115	3	Y	5399	5513	0	247
								492	4	5939	9					
*06	47502	X	47502	-0-	-0-	-0-		26	1	42327	3	Y	4176	4134	0	289
								555	4	4594	9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

01	DLQ G-10	26100	-0-	26100	26100		406	1	24885	3	Y	735	598	1	922
							809	9							
02	DLQ G-10	25113	-0-	25113	51213		1771	1	22595	3	Y	679	676	0	925
							747	9							
03	80253	X	29040	-0-	-51213	-0-		2575	1	25907	3	Y	507	805	0	627
							558	9							
04	25260	X	15581	-0-	-9679	-0-		1516	1	13689	3	Y	342	357	0	612
							376	9							
05	27807	X	21661	-0-	-6146	-0-		3379	1	17767	3	Y	468	737	0	343
							515	9							
06	28110	X	11052	-0-	-17058	-0-		3592	1	7459	3	Y	1			344
							1	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

01	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-		620	1	23566	3	Y	968	926	1	609
								2229	4	1065	9					
02	22792	X	21998	-0-	-794	-0-		190	1	20355	3	Y	865	570	0	904
								501	4	952	9					
03	25234	X	23754	-0-	-1480	-0-		161	1	22245	3	Y	729	1337	0	296
								546	4	802	9					
04	24420	X	22099	-0-	-2321	-0-		136	1	21078	3	Y	733	759	0	270
								79	4	806	9					
05	25234	X	24484	-0-	-750	-0-		57	1	23568	3	Y	781	1004	0	47
								859	9							
*06	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-		64	1	23590	3	Y	798	743	0	102
								878	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

01	DLQ G-10	138833	-0-	138833	138833		664	1	135816	3	Y	508	510	1	151
							1794	4	559	9					
02	DLQ G-10	100191	-0-	100191	239024		11	1	98688	3	Y	196	285	0	62
							1276	4	216	9					
03	344282	X	105258	-0-	-239024	-0-		16	1	103516	3	Y	189	234	0	17
							1518	4	208	9					
04	142980	X	80273	-0-	-62707	-0-		52	1	78622	3	Y	265	238	0	44
							1307	4	292	9					
05	147746	X	92543	-0-	-55203	-0-		111	1	90729	3	Y	151	166	0	29
							1537	4	166	9					
06	134340	X	88752	-0-	-45588	-0-		118	1	86858	3	Y	158	155	0	32
							1602	4	174	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177561	X	177561	-0-	-0-	-0-	662	1	169465	3	Y	5103	5107	1			319
							1821	4	5613	9							
02	188636	X	188636	-0-	-0-	-0-	20	1	179661	3	Y	6039	5213	0			1145
							2312	4	6643	9							
03	T. A.		163510	-0-	163510	163510	24	1	154710	3	Y	5919	6570	0			494
							2265	4	6511	9							
04	T. A.		136954	-0-	136954	300464	91	1	130276	3	Y	3864	3681	0			677
							2337	4	4250	9							
05	444132	X	143668	-0-	-300464	-0-	167	1	137154	3	Y	3658	3677	0			658
							2323	4	4024	9							
*06	137599	X	137599	-0-	-0-	-0-	178	1	131488	3	Y	3188	3195	0			651
							2426	4	3507	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			5
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	92	1	4873	3	Y	1141	739	0			407
							235	4	1255	9							
03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	393	1	21708	3	Y	3676	3574	0			509
							42	4	4044	9							
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	30	338	0			201
							33	9									
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					201
06	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					201

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111910	X	110205	-0-	-1705	-0-	2474	1	103833	3	Y	3044	2983	1			798
							550	4	3348	9							
02	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	2144	1	106015	3	Y	3606	2839	0			1565
							2722	4	3967	9							
03	126052	X	126052	-0-	-0-	-0-	2185	1	119457	3	Y	3800	4238	0			1127
							230	4	4180	9							
04	106245	X	106245	-0-	-0-	-0-	2455	1	100816	3	Y	2674	2383	0			1418
							33	4	2941	9							
05	127162	X	98638	-0-	-28524	-0-	1821	1	94165	3	Y	2353	2557	0			1214
							64	4	2588	9							
06	123060	X	92876	-0-	-30184	-0-	1377	1	88981	3	Y	2269	2687	0			796
							22	4	2496	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114142	X	107501	-0-	-6641	-0-	212	1	105984	3	N	1038	856	1			323
							163	4	1142	9							
02	103096	X	91395	-0-	-11701	-0-	135	1	89718	3	N	889	602	0			610
							564	4	978	9							
03	113119	X	101191	-0-	-11928	-0-	278	1	99154	3	N	1599	1300	0			909
							1759	9									
04	107190	X	97042	-0-	-10148	-0-	399	1	95673	3	N	882	1257	0			534
							970	9									
05	108779	X	99180	-0-	-9599	-0-	1538	1	96565	3	N	888	810	0			612
							100	4	977	9							
06	104040	X	92963	-0-	-11077	-0-	2333	1	89293	3	N	842	742	0			712
							411	4	926	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 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
01	75485	X	44994	-0-	-30491	-0-	217	1	38741	3	Y	324	365	1		241
							5680	4	356	9						
02	68180	X	18943	-0-	-49237	-0-	82	1	16085	3	Y	138	146	0		233
							2624	4	152	9						
03	75485	X	58506	-0-	-16979	-0-	401	1	56220	3	Y	258	402	0		89
							1601	4	284	9						
04	73050	X	51758	-0-	-21292	-0-	315	1	50842	3	Y	390	354	0		125
							172	4	429	9						
05	75485	X	47893	-0-	-27592	-0-	115	1	47375	3	Y	366	468	0		23
							403	9								
06	56610	X	42575	-0-	-14035	-0-	115	1	42122	3	Y	307	290	0		40
							338	9								

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 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
01	46904	X	46904	-0-	-0-	-0-	205	1	42562	3	Y	3251	3263	1		969
							561	4	3576	9						
02	42364	X	28561	-0-	-13803	-0-	4	1	26820	3	Y	1294	1855	0		408
							314	4	1423	9						
03	46903	X	42760	-0-	-4143	-0-	6	1	39322	3	Y	2596	2794	0		210
							576	4	2856	9						
04	45390	X	35098	-0-	-10292	-0-	22	1	32618	3	Y	1705	1618	0		297
							582	4	1876	9						
05	46903	X	38276	-0-	-8627	-0-	43	1	35572	3	Y	1871	1838	0		330
							603	4	2058	9						
06	45390	X	35708	-0-	-9682	-0-	45	1	33072	3	Y	1801	1771	0		360
							610	4	1981	9						

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 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
01	44237	X	38267	-0-	-5970	-0-	627	1	33720	3	Y	1271	1388	1		914
							2522	4	1398	9						
02	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	373	1	37921	3	Y	1522	942	0		1494
							860	4	1674	9						
03	42873	X	37985	-0-	-4888	-0-	231	1	34161	3	Y	1090	2117	0		467
							2394	4	1199	9						
04	41490	X	38900	-0-	-2590	-0-	240	1	36822	3	Y	1542	1483	0		526
							142	4	1696	9						
05	44237	X	41276	-0-	-2961	-0-	96	1	39286	3	Y	1722	2147	0		101
							1894	9								
06	42810	X	38903	-0-	-3907	-0-	101	1	37006	3	Y	1633	1525	0		209
							1796	9								

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51894	X	26798	-0-	-25096	-0-	33	1	22568	3	Y	3035	3167	1		1385
							858	4	3339	9						
02	80379	X	80379	-0-	-0-	-0-	168	1	69667	3	Y	6756	6503	0		1638
							3112	4	7432	9						
03	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	558	1	72184	3	Y	5959	7078	0		519
							3218	4	6555	9						
04	70240	X	70240	-0-	-0-	-0-	169	1	60552	3	Y	5970	6042	0		447
							2952	4	6567	9						
05	68900	X	68900	-0-	-0-	-0-	124	1	60738	3	Y	5657	5648	0		456
							1815	4	6223	9						
*06	64250	X	64250	-0-	-0-	-0-	130	1	56850	3	Y	5110	5016	0		550
							1649	4	5621	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164285	X	164285	-0-	-0-	-0-	186	1	148862	3	Y	10073	7949	1			3474
							4157	4	11080	9							
02	142974	X	142974	-0-	-0-	-0-	310	1	130026	3	Y	6237	7757	0			1954
							5777	4	6861	9							
03	146708	X	146708	-0-	-0-	-0-	1037	1	133921	3	Y	5253	6715	0			492
							5972	4	5778	9							
04	134572	X	134572	-0-	-0-	-0-	339	1	122698	3	Y	5070	5179	0			383
							5958	4	5577	9							
05	133293	X	133293	-0-	-0-	-0-	252	1	124028	3	Y	4824	4818	0			389
							3707	4	5306	9							
*06	125518	X	125518	-0-	-0-	-0-	268	1	117066	3	Y	4352	4273	0			468
							3397	4	4787	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96844	X	4193	-0-	-92651	-0-	3	1	3672	3	Y	222	1070	1			467
							274	4	244	9							
02	87472	X	-0-	-0-	-87472	-0-					Y	4	376	0			95
03	96844	X	10466	-0-	-86378	-0-	67	1	8967	3	Y	939	964	0			70
							399	4	1033	9							
04	93720	X	71851	-0-	-21869	-0-	164	1	62023	3	Y	6115	5759	0			426
							2937	4	6727	9							
05	96844	X	76333	-0-	-20511	-0-	137	1	67702	3	Y	5877	5832	0			471
							2029	4	6465	9							
*06	75911	X	75911	-0-	-0-	-0-	154	1	68191	3	Y	5075	4999	0			547
							1983	4	5583	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120869	X	60	-0-	-120809	-0-	58	3	1	4	Y	1	763	1			333
							1	9									
02	109172	X	379	-0-	-108793	-0-	6	1	344	3	Y	9	273	0			69
							19	4	10	9							
03	120869	X	9608	-0-	-111261	-0-	66	1	8411	3	Y	686	704	0			51
							376	4	755	9							
04	116970	X	30522	-0-	-86448	-0-	65	1	26964	3	Y	2084	1988	0			147
							1201	4	2292	9							
05	120869	X	58609	-0-	-62260	-0-	107	1	53208	3	Y	3372	3256	0			263
							1585	4	3709	9							
*06	58213	X	58213	-0-	-0-	-0-	133	1	52739	3	Y	3462	3357	0			368
							1533	4	3808	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60729	X	33	-0-	-60696	-0-	22	3	11	9	Y	10	1069	1			467
02	54852	X	991	-0-	-53861	-0-	12	1	738	3	Y	182	518	0			131
							41	4	200	9							
03	60729	X	26744	-0-	-33985	-0-	192	1	23252	3	Y	2043	2025	0			149
							1053	4	2247	9							
04	58770	X	44417	-0-	-14353	-0-	105	1	39526	3	Y	2652	2608	0			193
							1869	4	2917	9							
05	60729	X	53584	-0-	-7145	-0-	99	1	48881	3	Y	2859	2824	0			228
							1459	4	3145	9							
*06	50364	X	50364	-0-	-0-	-0-	105	1	46337	3	Y	2344	2319	0			253
							1344	4	2578	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		36805	-0-	36805	36805	35717	3	1088	9	Y	989	929	0			60
03	162156	X	125351	-0-	-36805	-0-	121	1	121148	3	Y	3427	3409	0			78
							312	4	3770	9							
04	159643	X	159643	-0-	-0-	-0-	283	1	152796	3	Y	3778	3749	0			107
							2408	4	4156	9							
05	162893	X	162893	-0-	-0-	-0-	349	1	158117	3	Y	2973	2948	0			132
							1157	4	3270	9							
*06	155615	X	155615	-0-	-0-	-0-	94	1	149481	3	Y	3683	3566	0			249
							1989	4	4051	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

02	48734	X	44787	-0-	-3947	-0-	43398	3	1389	9	Y	1263	1187	0			76
03	142675	X	142675	-0-	-0-	-0-	138	1	137693	3	Y	4081	4064	0			93
							355	4	4489	9							
04	182611	X	182611	-0-	-0-	-0-	322	1	174570	3	Y	4513	4478	0			128
							2755	4	4964	9							
05	181638	X	181638	-0-	-0-	-0-	389	1	176133	3	Y	3479	3452	0			155
							1289	4	3827	9							
*06	170344	X	170344	-0-	-0-	-0-	102	1	163310	3	Y	4327	4189	0			293
							2172	4	4760	9							

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

01	1705	X	135	-0-	-1570	-0-	135	4			N	-0-	306	1			639
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					639
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	66					705
*05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6880	3	39	4	N	562	1	8			1266
							618	9									
*06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6255	3	17	4	N	681	1570	1	1	8	376
							749	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 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
01	34712	X	34712	-0-	-0-	-0-	520	1	29598	3	Y	4176	4068	0			6712
							4594	9									
02	35168	X	30890	-0-	-4278	-0-	3054	1	24435	3	Y	3092	3179	0			6625
							3401	9									
03	38936	X	30314	-0-	-8622	-0-	558	1	25949	3	Y	3461	3388	0			6698
							3807	9									
04	34890	X	29559	-0-	-5331	-0-	381	1	25412	3	Y	3424	3245	0			6877
							3766	9									
05	35557	X	28737	-0-	-6820	-0-	1270	1	24309	3	Y	2871	2849	0			6899
							3158	9									
06	33600	X	23613	-0-	-9987	-0-	516	1	20701	3	Y	2178	2247	0			6830
							2396	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 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
01	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	472	1	27220	3	Y	2884	2813	0			5285
							3172	9									
02	30128	X	25781	-0-	-4347	-0-	1956	1	20878	3	Y	2679	2754	0			5210
							2947	9									
03	32953	X	28543	-0-	-4410	-0-	433	1	24907	3	Y	2912	2862	0			5260
							3203	9									
04	31440	X	30958	-0-	-482	-0-	579	1	26847	3	Y	3211	3043	0			5428
							3532	9									
05	31403	X	24607	-0-	-6796	-0-	808	1	20711	3	Y	2807	2653	0			5582
							3088	9									
06	29880	X	25205	-0-	-4675	-0-	834	1	21866	3	Y	2277	2349	0			5510
							2505	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 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
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	370	1	38019	3	Y	3108	3029	0			7754
							3419	9									
02	43456	X	40820	-0-	-2636	-0-	2916	1	34586	3	Y	3016	3100	0			7670
							3318	9									
03	49489	X	49489	-0-	-0-	-0-	466	1	44962	3	Y	3692	3629	0			7733
							4061	9									
04	48301	X	48301	-0-	-0-	-0-	483	1	44219	3	Y	3272	3100	0			7905
							3599	9									
05	46469	X	41461	-0-	-5008	-0-	1357	1	36741	3	Y	3057	3039	0			7923
							3363	9									
06	47880	X	39910	-0-	-7970	-0-	881	1	35423	3	Y	3278	3382	0			7819
							3606	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	590	1	33850	3	Y	4374	4263	0			4920
							4811	9									
02	35448	X	29166	-0-	-6282	-0-	2065	1	23094	3	Y	3643	3746	0			4817
							4007	9									
03	39246	X	28888	-0-	-10358	-0-	526	1	23852	3	Y	4100	4037	0			4880
							4510	9									
04	37980	X	24614	-0-	-13366	-0-	476	1	20128	3	Y	3645	3454	0			5071
							4010	9									
05	39246	X	38245	-0-	-1001	-0-	1339	1	33177	3	Y	3390	3398	0			5063
							3729	9									
06	37980	X	27276	-0-	-10704	-0-	609	1	23000	3	Y	3334	3439	0			4958
							3667	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45505	X	45505	-0-	-0-	-0-	466	1	40192	3	Y	4406	4276	0			5254
							4847	9									
02	42700	X	38073	-0-	-4627	-0-	193	1	33670	3	Y	3827	3935	0			5146
							4210	9									
03	46066	X	42551	-0-	-3515	-0-	415	1	37728	3	Y	4007	3814	0			5339
							4408	9									
04	44040	X	37149	-0-	-6891	-0-	402	1	32697	3	Y	3682	3489	0			5532
							4050	9									
05	45508	X	34485	-0-	-11023	-0-	415	1	30030	3	Y	3673	3759	0			5446
							4040	9									
06	44040	X	30908	-0-	-13132	-0-	537	1	26883	3	Y	3171	3272	0			5345
							3488	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	179	1	27823	3	Y	3309	3211	0			2832
							3640	9									
02	30240	X	27449	-0-	-2791	-0-	219	1	24008	3	Y	2929	3012	0			2749
							3222	9									
03	33077	X	30256	-0-	-2821	-0-	468	1	26404	3	Y	3076	2959	0			2866
							3384	9									
04	31560	X	25525	-0-	-6035	-0-	452	1	21728	3	Y	3041	2882	0			3025
							3345	9									
05	31651	X	26814	-0-	-4837	-0-	467	1	23211	3	Y	2851	2910	0			2966
							3136	9									
06	30630	X	21987	-0-	-8643	-0-	536	1	18488	3	Y	2694	2779	0			2881
							2963	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	812	1	30284	3	Y	4338	4210	0			8613
							4772	9									
02	45108	X	32060	-0-	-13048	-0-	1846	1	26171	3	Y	3675	3778	0			8510
							4043	9									
03	49042	X	33442	-0-	-15600	-0-	524	1	28471	3	Y	4043	3846	0			8707
							4447	9									
04	46560	X	37495	-0-	-9065	-0-	1236	1	32027	3	Y	3847	3645	0			8909
							4232	9									
05	48112	X	40710	-0-	-7402	-0-	1295	1	35355	3	Y	3691	3768	0			8832
							4060	9									
*06	38971	X	38971	-0-	-0-	-0-	2453	1	32877	3	Y	3310	3415	0			8727
							3641	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 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
01	47528	X	47528	-0-	-0-	-0-	494	1	41186	3	Y	5316	5158	0			4938
							5848	9									
02	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	2303	1	35068	3	Y	4584	4713	0			4809
							5042	9									
03	46345	X	44786	-0-	-1559	-0-	577	1	39238	3	Y	4519	4291	0			5037
							4971	9									
04	44850	X	41395	-0-	-3455	-0-	1679	1	35324	3	Y	3993	3783	0			5247
							4392	9									
05	46345	X	39515	-0-	-6830	-0-	1306	1	33767	3	Y	4038	4137	0			5148
							4442	9									
06	44850	X	36373	-0-	-8477	-0-	2656	1	29399	3	Y	3925	4049	0			5024
							4318	9									

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					7
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	47	2	39	9	Y	35	22	1			20
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	55	2	34	9	Y	31	32	1			19
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	60	2	42	9	Y	38	42	1			15
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	Y	31	26	1			20
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	28	2	30	9	Y	27	38	1			9

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	93	2	88	9	Y	80	44	1			39
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	110	2	68	9	Y	62	64	1			37
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	Y	76	83	1			30
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	61	2	67	9	Y	61	51	1			40
*06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	56	2	59	9	Y	54	77	1			17

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					54
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					54
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					54
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					54
*06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 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
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					49
02	812	N	310	-0-	-502	-0-	310	3			N	-0-					49
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					49
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					49
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					49
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					49

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					166
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					166
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					166
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					166
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					166
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					164
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					165
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	106	0			60
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	20					80
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1					81
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					81

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 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
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1					7
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					4
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3					7
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					8

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97					346
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1156	3	67	9	Y	61					407
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	959	3	98	9	Y	89	260	0			236
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	39					275
05	1209	N	336	-0-	-873	-0-	306	3	30	9	Y	27					302
06	1020	N	199	-0-	-821	-0-	196	3	3	9	Y	3					305

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

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

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	4	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	4	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	2	53	4	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	32	2	27	4	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	4	N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	2	5	4	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	4	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	2	30	4	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	4	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	X	65	-0-	-332	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	4	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20	4	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	2	66	4	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40	2	33	4	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	4	N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 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
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	779	2	20	9	N	18					54
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	918	2	51	9	N	46					100
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1008	2	35	9	N	32					132
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	983	2	51	9	N	46					178
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	987	2	6	9	N	5	118	1			65
06	1020	N	66	-0-	-954	-0-	63	2	3	9	N	3					68

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			104
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					104
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					104
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					104
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					104
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1679	3	138	9	N	125	189	1			121
02	1484 N	527	-0-	-957	-0-	484	3	43	9	N	39					160
03	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	925	3	175	9	N	159	191	1			128
04	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	995	3	94	9	N	85					213
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	696	3	152	9	N	138	177	1			174
*06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1929	3	175	9	N	159	191	1			142

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					80
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32					112
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					112
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					112
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					112
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46					197
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	646	2	36	9	N	33					230
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	740	2	55	9	N	50	184	1			96
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	752	2	29	9	N	26					122
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	718	2	32	9	N	29					151
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	637	2	35	9	N	32					183

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

01	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					104
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					104
03	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	-0-					104
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					104
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					104
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

01	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	2389	-0-	2389	2389	2389	2			N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1568					Y	NO RPT					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	0			1
02	T. A.		228	-0-	228	228	204	3	24	9	Y	22	19	0			4
03	T. A.		223	-0-	223	451	198	3	25	9	Y	23	22	0			5
04	T. A.		196	-0-	196	647	173	3	23	9	Y	21	22	0			4
*05	780	X	133	-0-	-647	-0-	115	3	18	9	Y	16	18	0			2
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7 43	1 9	1284	3	N	39	38	0			3
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	7 55	1 9	1564	3	N	50	51	0			2
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	7 70	1 9	1859	3	N	64	63	0			3
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7 55	1 9	1594	3	N	50	51	0			2
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	1165	3	N	31	32	0			1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	5395	3	15	9	N	14	14	0			1
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7984	3	14	9	N	13	13	0			1
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8766	3	18	9	N	16	16	0			1
04	6270	X	2796	-0-	-3474	-0-	2768	3	28	9	N	25	25	0			1
*05	8587	X	1060	-0-	-7527	-0-	1026	3	34	9	N	31	31	0			1
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 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
01	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	2871	3	23	9	N	21	21	0			1
02	5348	X	3672	-0-	-1676	-0-	3639	3	33	9	N	30	30	0			1
03	5921	X	4983	-0-	-938	-0-	4940	3	43	9	N	39	38	0			2
04	5730	X	5127	-0-	-603	-0-	5087	3	40	9	N	36	36	0			2
*05	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	5137	3	41	9	N	37	37	0			2
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 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
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	8	1	2114	3	N	16	16	0			1
							18	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2209	3	N	18	18	0			1
							20	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	9	1	2529	3	N	22	22	0			1
							24	9									
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	11	1	2911	3	N	28	28	0			1
							31	9									
*05	3100	N	3845	-0-	745	745	11	1	3800	3	N	31	31	0			1
							34	9									
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 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
01	8029	X	4928	-0-	-3101	-0-	4907	3	21	9	N	19	19	0			1
02	7252	X	6273	-0-	-979	-0-	6245	3	28	9	N	25	25	0			1
03	8029	X	6891	-0-	-1138	-0-	6857	3	34	9	N	31	31	0			1
04	7170	X	6608	-0-	-562	-0-	6564	3	44	9	N	40	39	0			2
*05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8364	3	68	9	N	62	61	0			3
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 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
01	3999	X	2636	-0-	-1363	-0-	16	1	2599	3	N	19	19	0			1
							21	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	17	1	3622	3	N	64	62	0			3
							70	9									
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	21	1	4585	3	N	95	94	0			4
							105	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	23	1	5556	3	N	159	155	0			8
							175	9									
*05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	27	1	6365	3	N	277	272	0			13
							305	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					13

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152365	X	3451	-0-	-148914	-0-	3430	3	21	9	N	19	19	0			1
02	4368	X	3319	-0-	-1049	-0-	3291	3	28	9	N	25	25	0			1
03	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	3920	3	34	9	N	31	31	0			1
04	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4058	3	33	9	N	30	30	0			1
*05	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	4234	3	34	9	N	31	31	0			1
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1993	-0-	-331	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 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
01	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1546	-0-	-438	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				21
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				21
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				21
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				21
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				21
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2				23

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

01	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	1067	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2334	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1020	-0-	-880	1454	1020	2			Y	-0-					-0-
05	2641	N	1187	-0-	-1454	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					23
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					23
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					23
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 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
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					10
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					10
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					10
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

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

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					21
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	9	8			15

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					21
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					21
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					21
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					21
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					21
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	550	3	2	9	Y	2					23

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					22
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					22
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					22
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					22
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	550	3	2	9	Y	2					24

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	217	#	91	-0-	-126	B	-126	91	3		Y	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	B	-142	180	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142																	
03	217	#	72	-0-	-145	B	-287	72	3		Y	-0-					-0-
04	210	#	75	-0-	-135	B	-422	75	3		Y	-0-					-0-
05	217	#	110	-0-	-107	B	-529	110	3		Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	B	-709				Y	NO RPT					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	109	-0-	-77 B	-507	87	2	22	9	N	20	21	1			16
02	168	#	100	-0-	-68 B	-575	82	2	18	9	N	16	15	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-243		CANCELLED UNDERAGE ->	-332											
03	186	#	223	-0-	37 B	-206	212	2	11	9	N	10	16	1			11
04	150	#	218	-0-	68 B	-138	201	2	17	9	N	15	15	1			11
05	155	#	281	-0-	126 B	-12	250	2	31	9	N	28	23	1			16
*06	277	R	289	-0-	12 B	-0-	267	2	22	9	N	20	15	1			21

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	558	#	13	-0-	-545 B	-3082	13	2			N	-0-					228
02	504	#	-0-	-0-	-504 B	-3586					N	-0-					228
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1569		CANCELLED UNDERAGE ->	-2017											
03	558	#	-0-	-0-	-558 B	-2127					N	-0-					228
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-2157					N	-0-					228
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2188					N	-0-					228
06	13	#	-0-	-0-	-13 B	-2201					N	-0-					228

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-															
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7733				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7733				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3737		CANCELLED UNDERAGE ->		-3996										
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3737				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3737				N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3737				N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-3737				N	NO RPT					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	2046	#	1941	-0-	-105 B	-5239	1941	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1769	-0-	-79 B	-5318	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1863		CANCELLED UNDERAGE ->		-3455										
03	2046	#	1969	-0-	-77 B	-1940	1969	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1887	-0-	-3 B	-1943	1887	3			N	-0-					-0-
*05	1953	#	1913	-0-	-40 B	-1983	1913	3			N	-0-					-0-
06	1920	#	NO RPT	-0-	-1920 B	-3903					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	#	-0-	-0-	-12896 B	-76979					Y	-0-					-0-
02	11648	#	5908	-0-	-5740 B	-82719	5908	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48888		CANCELLED UNDERAGE ->	-33831											
03	12896	#	8130	-0-	-4766 B	-53654	8130	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	8728	-0-	8218 B	-45436	8728	3			Y	-0-					-0-
*05	6541	#	10502	-0-	3961 B	-41475	10502	3			Y	-0-					-0-
06	7860	#	NO RPT	-0-	-7860 B	-49335					Y	NO RPT					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	T. A.		364	-0-	364 B	-99	364	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		491	-0-	491 B	392	491	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			392														
03	T. A.		554	-0-	554 B	946	554	3			Y	-0-					-0-
04	1416	R	470	-0-	-946 B	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*05	534	R	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-510					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

01	93	#	65	-0-	-28 B	-252	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15 B	-267	69	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79		CANCELLED UNDERAGE ->	-188											
03	93	#	58	-0-	-35 B	-114	58	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	61	-0-	-29 B	-143	61	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20 B	-163	73	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	63	-0-	3 B	-160	63	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

01	620 #	655	-0-	35	B	-411	655	2		N	-0-			-0-
02	616 #	585	-0-	-31	B	-442	585	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -411														
03	682 #	623	-0-	-59	B	-90	623	2		N	-0-			-0-
*04	660 #	572	-0-	-88	B	-178	572	2		N	-0-			-0-
05	651 #	603	-0-	-48	B	-226	603	2		N	-0-			-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	B	-856				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	156 R	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*04	152 R	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*05	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-90				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	44	-0-	13 B	-32	44	2			N	-0-					-0-
02	28	#	39	-0-	11 B	-21	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21																	
03	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-30					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	1705	#	942	-0-	-763 B	-4083	942	3			N	-0-					-0-
02	1512	#	1299	-0-	-213 B	-4296	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2200 CANCELLED UNDERAGE -> -2096																	
03	1674	#	1290	-0-	-384 B	-2584	1290	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	1279	-0-	-101 B	-2685	1279	3			N	-0-					-0-
05	1426	#	1346	-0-	-80 B	-2765	1346	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	NO RPT	-0-	-1380 B	-4145					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

01	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112	#	37	-0-	-75	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					34
*06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	965	-0-	-337	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	645	-0-	-645	-0-	645	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

01	5673	X	5104	-0-	-569	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4145	-0-	-447	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2701	-0-	-2414	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

01	11563	X	8479	-0-	-3084	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8735	-0-	-1541	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11128	-0-	-249	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	4029	-0-	-5922	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*06	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 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
01	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9763	-0-	-401	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10232	-0-	-658	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	6256	-0-	-4997	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 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
01	26505	X	22945	-0-	-3560	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	20303	-0-	-1173	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
03	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	21270	-0-	-1320	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	12909	-0-	-10341	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
*06	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	24175	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	7356	-0-	-3339	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	5976	-0-	-2732	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6897	-0-	-1504	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5111	-0-	-1999	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5854	-0-	-1493	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 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
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8868	-0-	-456	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	6400	-0-	-4190	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8998	-0-	-1945	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
*06	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

01	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	3			N	-0-					157
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					157
03	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			N	-0-					157
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	2209	3			N	-0-					157
05	2728	N	2319	-0-	-409	-0-	2319	3			N	-0-					157
06	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	3			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	3			N	-0-					-0-
04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3			N	-0-					-0-
*06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

01	12400	X	11265	-0-	-1135	-0-	11265	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	9200	-0-	-2000	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	10485	-0-	-1140	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	5238	-0-	-6012	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	3770	-0-	-7855	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
*06	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

01	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	1742	-0-	-918	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1909	-0-	-491	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
04	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	10622	-0-	-2801	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13254	-0-	-396	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

01	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
02	29092	X	25868	-0-	-3224	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	27723	-0-	-6656	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	32427	-0-	-1443	-0-	32427	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	11799	-0-	-23200	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	31726	-0-	-2144	-0-	31726	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24211	X	24002	-0-	-209	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	19067	-0-	-2801	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	23555	-0-	-1152	-0-	23555	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22720	-0-	-1190	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	11325	-0-	-13382	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
*06	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	26044	-0-	-926	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	23117	-0-	-459	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25335	-0-	-1077	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24363	-0-	-1197	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	15276	-0-	-11136	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
*06	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19003	X	18453	-0-	-550	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	16637	-0-	-443	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	18475	-0-	-156	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	7686	-0-	-10821	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
*06	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10693	-0-	-1800	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9426	-0-	-3264	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	5529	-0-	-7584	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11984	-0-	-706	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	34117	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	27091	-0-	-3149	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	32851	-0-	-629	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
04	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	32720	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	5353	-0-	-28127	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*06	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	32524	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	26134	-0-	-8026	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	29626	-0-	-6737	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
04	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	39753	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	16482	-0-	-21338	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	35393	-0-	-1207	-0-	35393	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
02	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
03	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	12369	-0-	-17236	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
*06	35705	X	35705	-0-	-0-	-0-	35705	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26598	X	26574	-0-	-24	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	26569	-0-	-29	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25705	-0-	-35	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	11967	-0-	-14631	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	24289	-0-	-1451	-0-	24289	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27373	X	26928	-0-	-445	-0-	26928	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	24125	-0-	-599	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	27039	-0-	-179	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
04	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	16004	-0-	-10935	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
*06	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2396	-0-	-152	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1475	-0-	-1346	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	13481	-0-	-252	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11807	-0-	-93	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13037	-0-	-882	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12468	-0-	-1002	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13262	-0-	-657	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
*06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63364	X	57252	-0-	-6112	-0-	57252	2			N	-0-					-0-
02	57606	X	57606	-0-	-0-	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
03	66125	X	66125	-0-	-0-	-0-	66125	2			N	-0-					-0-
04	61320	X	61320	-0-	-0-	-0-	61320	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	57485	-0-	-6282	-0-	57485	2			N	-0-					-0-
*06	66651	X	66651	-0-	-0-	-0-	66651	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	696	-0-	-1600	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	990	-0-	-994	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	697	-0-	-1223	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	806	X	110	-0-	-696	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	960	X	634	-0-	-326	-0-	634	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

01	11842	X	8707	-0-	-3135	-0-	8707	2		N	-0-			-0-
02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2		N	-0-			-0-
03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2		N	-0-			-0-
04	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2		N	-0-			-0-
05	16368	X	13770	-0-	-2598	-0-	13770	2		N	-0-			-0-
06	15840	X	12954	-0-	-2886	-0-	12954	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2		N	-0-			-0-
02	22708	X	20579	-0-	-2129	-0-	20579	2		N	-0-			-0-
03	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	29630	2		N	-0-			-0-
04	28740	X	22868	-0-	-5872	-0-	22868	2		N	-0-			-0-
05	29698	X	22601	-0-	-7097	-0-	22601	2		N	-0-			-0-
06	28740	X	24136	-0-	-4604	-0-	24136	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

01	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	36723	2		N	-0-			-0-
02	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2		N	-0-			-0-
03	37145	X	37145	-0-	-0-	-0-	37145	2		N	-0-			-0-
04	35873	X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2		N	-0-			-0-
05	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2		N	-0-			-0-
*06	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

01	25203	X	25122	-0-	-81	-0-	25122	2		N	-0-			-0-
02	22764	X	20962	-0-	-1802	-0-	20962	2		N	-0-			-0-
03	25358	X	24787	-0-	-571	-0-	24787	2		N	-0-			-0-
04	24540	X	23865	-0-	-675	-0-	23865	2		N	-0-			-0-
05	25358	X	24024	-0-	-1334	-0-	24024	2		N	-0-			-0-
06	24300	X	22637	-0-	-1663	-0-	22637	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

01	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
06	4590	X	4380	-0-	-210	-0-	4380	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	13111	-0-	-1428	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12271	-0-	-861	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
05	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12807	-0-	-1233	-0-	12807	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107570	X	103440	-0-	-4130	-0-	103440	2			N	-0-					-0-
02	93128	X	90569	-0-	-2559	-0-	90569	2			N	-0-					-0-
03	103633	X	102504	-0-	-1129	-0-	102504	2			N	-0-					-0-
04	100290	X	98668	-0-	-1622	-0-	98668	2			N	-0-					-0-
05	103633	X	99936	-0-	-3697	-0-	99936	2			N	-0-					-0-
06	100110	X	94993	-0-	-5117	-0-	94993	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	6292	-0-	-3938	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	3282	-0-	-5958	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	47	-0-	-8478	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	2087	-0-	-6163	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3140	-0-	-3711	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6742	-0-	-357	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6063	-0-	-807	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5762	-0-	-1368	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5668	-0-	-1232	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2303	-0-	-21	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2280	-0-	-408	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2312	-0-	-148	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9104	-0-	-360	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9808	-0-	-670	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9479	-0-	-601	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9895	-0-	-428	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8613	-0-	-1347	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

01	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11405	-0-	-1083	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	11810	-0-	-2016	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	10750	-0-	-2630	-0-	10750	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	9201	-0-	-4625	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
*06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14938	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

01	35292	X	35292	-0-	-0-	-0-	35292	3			N	-0-					-0-
02	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3			N	-0-					-0-
03	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	3			N	-0-					-0-
04	37910	X	37910	-0-	-0-	-0-	37910	3			N	-0-					-0-
05	31806	X	15770	-0-	-16036	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
*06	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

01	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3058	-0-	-806	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3327	-0-	-703	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2899	-0-	-521	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		56	-0-	56	720	56	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		356	-0-	356	1076	356	3			N	-0-					-0-
03	1379	X	303	-0-	-1076	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01	10695	X	8261	-0-	-2434	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
02	21532	X	7815	-0-	-13717	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
03	23839	X	7219	-0-	-16620	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7155	-0-	-855	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7266	-0-	-1383	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	9492	-0-	6492	6492	9492	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

01	52159	X	52159	-0-	-0-	-0-	52159	3			N	-0-					-0-
02	44701	X	44701	-0-	-0-	-0-	44701	3			N	-0-					-0-
03	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	48090	3			N	-0-					-0-
04	44587	X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	3			N	-0-					-0-
05	44950	X	16447	-0-	-28503	-0-	16447	3			N	-0-					-0-
06	43500	X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

01	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21569	3			N	-0-					-0-
02	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	3			N	-0-					-0-
03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-					-0-
04	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	11745	-0-	-4592	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
*06	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	169	1			100
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	3	76	9	N	69					169
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	24	3	58	9	N	53	175	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					195
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	165	1			38
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	104					142

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC //CONT.// 831420
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71362	X	67835	-0-	-3527	-0-	67835	2			N	-0-					-0-
02	64456	X	47142	-0-	-17314	-0-	47142	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	52611	-0-	-15899	-0-	52611	2			N	-0-					-0-
04	70246	X	70246	-0-	-0-	-0-	70246	2			N	-0-					-0-
05	67828	X	44274	-0-	-23554	-0-	44274	2			N	-0-					-0-
06	65640	X	30298	-0-	-35342	-0-	30298	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93825	X	93825	-0-	-0-	-0-	93825	2			N	-0-					-0-
02	82628	X	63048	-0-	-19580	-0-	63048	2			N	-0-					-0-
03	93558	X	87099	-0-	-6459	-0-	87099	2			N	-0-					-0-
04	92005	X	92005	-0-	-0-	-0-	92005	2			N	-0-					-0-
05	93837	X	51734	-0-	-42103	-0-	51734	2			N	-0-					-0-
06	90810	X	65226	-0-	-25584	-0-	65226	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34658	X	24867	-0-	-9791	-0-	24867	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	25349	-0-	-5955	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	31097	-0-	-3561	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
04	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	22593	-0-	-5462	-0-	22593	2			N	-0-					-0-
*06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

01	1674	N	53	-0-	-1621	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	392	N	137	-0-	-255	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

01	21235	X	20872	-0-	-363	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	18778	-0-	-318	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	20682	-0-	-367	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19993	-0-	-347	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	18342	-0-	-2521	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
*06	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105676	X	105676	-0-	-0-	-0-	105676	3		N	-0-			-0-
02	81536	X	77516	-0-	-4020	-0-	77516	3		N	-0-			-0-
03	101095	X	101095	-0-	-0-	-0-	101095	3		N	-0-			-0-
04	100377	X	100377	-0-	-0-	-0-	100377	3		N	-0-			-0-
05	99479	X	77328	-0-	-22151	-0-	77328	3		N	-0-			-0-
06	96270	X	74680	-0-	-21590	-0-	74680	3		N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	2		N	-0-			-0-
02	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	19615	2		N	-0-			-0-
03	21483	X	21296	-0-	-187	-0-	21296	2		N	-0-			-0-
04	20850	X	20448	-0-	-402	-0-	20448	2		N	-0-			-0-
05	21545	X	21015	-0-	-530	-0-	21015	2		N	-0-			-0-
06	20850	X	20043	-0-	-807	-0-	20043	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

01	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	3		N	-0-			-0-
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3		N	-0-			-0-
03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3		N	-0-			-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3		N	-0-			-0-
05	8339	X	5143	-0-	-3196	-0-	5143	3		N	-0-			-0-
06	8070	X	5449	-0-	-2621	-0-	5449	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3911	-0-	-569	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

01	21173	X	19885	-0-	-1288	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17325	-0-	-1295	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
03	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19469	-0-	-271	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18919	-0-	-1479	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	18638	-0-	-1492	-0-	18638	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

01	1922	X	48	-0-	-1874	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	112	X	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	124	X	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

01	18290	X	17711	-0-	-579	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13900	-0-	-2620	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	11869	-0-	-6421	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17356	-0-	-344	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	6513	-0-	-11777	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*06	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2022

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-					45
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-					45
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-					45
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					45
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1050	3	64	9	Y	58	61	1			42
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	417	3	10	9	Y	9					51

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-					160
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					160
03	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			Y	-0-					160
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					160
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1968	3	37	9	Y	34	115	1			79
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	3	18	9	Y	16					95

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

01	5208	X	4427	-0-	-781	-0-	4343	2	84	9	Y	76					165
02	4704	X	4375	-0-	-329	-0-	4343	2	32	9	Y	29	176	1			18
03	5208	X	4534	-0-	-674	-0-	4534	2			Y	-0-					18
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					18
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					18
06	4680	X	4115	-0-	-565	-0-	4115	2			Y	-0-					18

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

01	8060	X	6714	-0-	-1346	-0-	47	1	6539	3	Y	116					230
							128	9									
*02	7280	X	5473	-0-	-1807	-0-	11	1	5308	3	Y	140	187	1			183
							154	9									
*03	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	20	1	7251	3	Y	105					288
							116	9									
*04	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	5440	3	149	9	Y	135	184	1			239
*05	6727	X	5406	-0-	-1321	-0-	1	1	5286	3	Y	108					347
							119	9									
06	7050	X	4164	-0-	-2886	-0-	4135	3	29	9	Y	26	183	1			190

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	476	-0-	-1043	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	627	-0-	-393	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	10	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	69	3	97	9	N	88					177
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	77	3	33	9	N	30					207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	40	-0-	-115	B	-0-	34	3	6	9	N	5	140	1			72
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					72
05	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	29	3			N	-0-					72
06	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3			N	-0-					72

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

01	20274	#	20213	-0-	-61		-0-	20213	3			N	-0-					-0-
02	18340		18297	-0-	-43		-0-	18297	3			N	-0-					-0-
03	20305		20176	-0-	-129		-0-	20176	3			N	-0-					-0-
04	19650		17302	-0-	-2348		-0-	17302	3			N	-0-					-0-
*05	20305		15888	-0-	-4417		-0-	15888	3			N	-0-					-0-
06	19590	#	18786	-0-	-804		-0-	18786	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					288
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					288
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					288
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					288
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-					288
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	2			N	-0-					288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1004	2	4	9	Y	4	31	1			12
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					12
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2					14
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7					21
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	554	2			Y	-0-					21
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1929	2	47	9	Y	43					64

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 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
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10	143	1			45
02	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	1888	2	3	9	Y	3					48
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2					50
04	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	2038	2	4	9	Y	4					54
05	2108	N	1106	-0-	-1002	-0-	1106	2			Y	-0-					54
06	2250	N	1702	-0-	-548	-0-	1650	2	52	9	Y	47					101

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

01	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15593	2	28	9	N	25					113
02	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12737	2	22	9	N	20					133
03	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14659	2	84	9	N	76	184	1			25
04	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14970	2	9	9	N	8					33
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5813	2	10	9	N	9					42
*06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					42

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1153	2	41	9	N	37					110
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17					127
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1612	2	58	9	N	53					180
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	N	12					192
05	1519	N	388	-0-	-1131	-0-	365	2	23	9	N	21	183	1			30
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			N	-0-					30

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					131
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	478	2	9	9	N	8					139
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	593	2	6	9	N	5					144
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	587	2	2	9	N	2					146
05	527	N	250	-0-	-277	-0-	249	2	1	9	N	1					147
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					147

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10537	R	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
02	9380	#	8970	-0-	-410	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
03	10757		9893	-0-	-864	-0-	9893	3			N	-0-					-0-
04	10410		9481	-0-	-929	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
05	10757		9481	-0-	-1276	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
06	10200	#	9990	-0-	-210	-0-	9990	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*10	2635	N	800	-0-	-1835	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	219	-0-	-531	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 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
01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
02	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	2285	-0-	-5403	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36549	X	11512	-0-	-25037	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	33012	X	21096	-0-	-11916	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14	-0-	-14494	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	55231	X	55231	-0-	-0-	-0-	54377	2	854	4	N	-0-					-0-
05	44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2022

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

01	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					48
02	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					48
03	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					48
04	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					48
05	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					48
*06	2362	R	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

01	5022	#	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4536	#	4286	-0-	-250	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
03	5177	#	5024	-0-	-153	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	5010	#	4391	-0-	-619	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5177	#	5107	-0-	-70	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
06	4860	#	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

01	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	539	-0-	-49	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	513	-0-	-87	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	225	6	3			N	-0-					-0-
02	225	R	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 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
01	527	#	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 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
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					170
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	434	3	3	9	Y	3					173
03	465	#	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					173
04	510	#	418	-0-	-92	-0-	392	3	26	9	Y	24					197
05	527	#	497	-0-	-30	-0-	446	3	51	9	Y	46					243
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 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
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7815	R	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	7204	R	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7826	R	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	7553	R	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
05	7697	R	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
*06	7321	R	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	168	#	107	-0-	-61	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	120	#	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

01	1364	#	1195	-0-	-169	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
02	1148	#	1068	-0-	-80	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03	1240	#	1154	-0-	-86	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
04	1200	#	1086	-0-	-114	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
05	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
06	1170	#	1058	-0-	-112	-0-	1058	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01	2418	#	2151	-0-	-267	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
02	2072	#	1894	-0-	-178	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
03	2294	#	2094	-0-	-200	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
04	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
05	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
*06	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

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

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					4
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					4
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
*06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12510	2	6	9	N	5	5	8			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1700	-0-	-4488	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	883	-0-	-5968	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	865	-0-	-5765	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	1076	-0-	-5775	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	748	-0-	-5882	-0-	748	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	588	N	155	-0-	-433	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	720	N	358	-0-	-362	-0-	358	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

01	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	392	N	81	-0-	-311	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	750	N	110	-0-	-640	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					27
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					4
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					4
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					4
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					4
05	992	N	69	-0-	-923	-0-	69	2			N	-0-					4
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51677	X	51036	-0-	-641	-0-	50839	2	197	9	N	179	5	8			207
02	46788	X	25392	-0-	-21396	-0-	25379	2	13	9	N	12	9	8			210
03	64325	X	64325	-0-	-0-	-0-	64317	2	8	9	N	7	7	8			210
04	61603	X	61603	-0-	-0-	-0-	61351	2	252	9	N	229	152	1	1	8	286
05	62879	X	62879	-0-	-0-	-0-	62598	2	281	9	N	255	369	1			172
*06	60444	X	60444	-0-	-0-	-0-	60173	2	271	9	N	246	187	1	1	8	230

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					17
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16					33
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					33
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					52
*06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 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
01	14508	X	9900	-0-	-4608	-0-	9900	2			N	-0-					21
02	13104	X	9429	-0-	-3675	-0-	9429	2			N	-0-					21
03	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					21
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					21
05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					21
06	14040	X	12453	-0-	-1587	-0-	12453	2			N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 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
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					6
02	7448	X	7341	-0-	-107	-0-	7341	2			N	-0-					6
03	8246	X	8180	-0-	-66	-0-	8180	2			N	-0-					6
04	7890	X	7810	-0-	-80	-0-	7810	2			N	-0-					6
05	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	8053	2			N	-0-					6
06	7920	X	7757	-0-	-163	-0-	7757	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					69
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					69
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					69
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					69
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					69
*06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					72
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					6
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					6
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					7
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					7
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					7
05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					7
06	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					40
04	3000	N	4693	-0-	1693	1693	4692	2	1	9	N	1	1	8			40
05	3100	N	11718	-0-	8618	10311	11718	2			N	-0-					40
*06	3000	N	11384	-0-	8384	18695	11384	2			N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	79	79	8			32
02	2800	N	6050	-0-	3250	3250	6036	2	14	9	N	13	13	8			32
03	14869	X	11619	-0-	-3250	-0-	11574	2	45	9	N	41	41	8			32
04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12175	2	1	9	N	1	1	8			32
05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	9	N	2	2	8			32
*06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31930	X	30728	-0-	-1202	-0-	30725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	29372	X	28060	-0-	-1312	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	29377	-0-	-3142	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	28709	-0-	-2761	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	30121	-0-	-941	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	28740	-0-	-1320	-0-	28740	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					7
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9482	2	11	9	N	10	10	8			88
02	2800	N	7829	-0-	5029	5029	7828	2	1	9	N	1	1	8			88
03	3100	N	16231	-0-	13131	18160	16214	2	17	9	N	15	15	8			88
04	41009	X	22849	-0-	-18160	-0-	22847	2	2	9	N	2	2	8			88
05	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20996	2	3	9	N	3	3	8			88
*06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17180	2	11	9	N	10	10	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					4
02	8540	X	-0-	-0-	-8540	-0-					N	-0-					4
03	8308	X	15	-0-	-8293	-0-	15	2			N	-0-					4
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					4
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					4
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

01	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26141	2	4	9	N	4	4	8			39
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12287	2	3	9	N	3	3	8			39
03	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35094	2	811	9	N	737	559	1	9	8	208
04	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	37844	2	583	9	N	530	460	1	6	8	272
05	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	37553	2	462	9	N	420	486	1			206
*06	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35527	2	395	9	N	359	486	1	3	8	76

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					139
*06	14B2	EXT	46	-0-	46	127	46	2			N	-0-	56	3			83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	38	2			N	-0-					4
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					4
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					4
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

01	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34819	2	127	9	N	115	112	1	3	8	-0-
02	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	31950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-	35023	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	33814	2			N	-0-					-0-
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34522	2	296	9	N	269	267	1	2	8	-0-
*06	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	32636	2	156	9	N	142	139	1	3	8	-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10260	2	1	9	N	1	1	8			86
*06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17570	2	9	9	N	8	8	8			86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	105	2			N	-0-					60
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	490	2			N	-0-					60
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					60
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					60
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 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
01	42302	X	42302	-0-	-0-	-0-	41898	2	404	9	N	367	352	1	5	8	176
02	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22516	2	40	9	N	36	172	1	6	8	34
03	34715	X	34715	-0-	-0-	-0-	34389	2	326	9	N	296	186	1	3	8	141
04	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	35097	2	300	9	N	273	170	1			244
05	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	32489	2	227	9	N	206	182	1	2	8	266
*06	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	28506	2	92	9	N	84	186	1			164

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

01	14043	X	9631	-0-	-4412	-0-	9584	2	47	9	N	43					90
02	11676	X	7949	-0-	-3727	-0-	7921	2	28	9	N	25					115
03	11594	X	8106	-0-	-3488	-0-	8065	2	41	9	N	37					152
04	10650	X	8183	-0-	-2467	-0-	8147	2	36	9	N	33					185
05	10137	X	7159	-0-	-2978	-0-	7141	2	18	9	N	16					201
06	9330	X	3908	-0-	-5422	-0-	3908	2			N	-0-					201

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC //CONT.// 027348
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

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

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

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

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			Y	-0-					248
02	5852	X	4388	-0-	-1464	-0-	4388	3			Y	-0-					248
03	6603	X	3585	-0-	-3018	-0-	3585	3			Y	-0-					248
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					248
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					248
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					263
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					263
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					263
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					263
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					263
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					263

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					114
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					979
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2921	3	18	9	Y	16					995
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1	1	8			995
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					995
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					995
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	920	-0-	-816	-0-	920	3			Y	-0-					177
02	952	X	743	-0-	-209	-0-	743	3			Y	-0-					177
03	1736	X	289	-0-	-1447	-0-	289	3			Y	-0-					177
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					177
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					177
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633 X	361	-0-	-10272	-0-	361	3			Y	-0-					32
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					32
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-					32
04	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	13332	3	440	9	Y	400					432
05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			Y	-0-					432
*06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			Y	-0-					432

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					273
02	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					273
03	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-					273
04	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			N	-0-					273
05	15035	X	9301	-0-	-5734	-0-	9301	3			N	-0-					273
06	16320	X	8664	-0-	-7656	-0-	8664	3			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	8339	X	5959	-0-	-2380	-0-	5959	3			Y	-0-					22
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					22
03	7347	X	3304	-0-	-4043	-0-	3304	3			Y	-0-					22
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					22
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					22
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3548 73	3 9	2	4	N	66	1	0			278
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					278
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					278
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					278
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					278
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					278

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69781	X	38885	-0-	-30896	-0-	38885	2			Y	-0-					71
02	63028	X	-0-	-0-	-63028	-0-					Y	-0-					71
03	69781	X	15275	-0-	-54506	-0-	15275	2			Y	-0-					71
04	65850	X	38018	-0-	-27832	-0-	38018	3			Y	-0-					71
05	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	3			Y	-0-					71
*06	55642	X	55642	-0-	-0-	-0-	55642	3			Y	-0-					71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					557
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			N	-0-					557
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					557
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					558
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					558
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					558

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 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
01	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	9825	2			N	-0-					117
02	10612	X	9064	-0-	-1548	-0-	9064	2			N	-0-					117
03	11749	X	9475	-0-	-2274	-0-	9475	2			N	-0-					117
04	11370	X	8229	-0-	-3141	-0-	8229	2			N	-0-					117
*05	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					117
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					88
02	196	N	38	-0-	-158	-0-	14	2	24	9	N	22					110
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					110
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	917	2	174	9	N	158	192	1			76
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					76

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	4616	-0-	-6048	-0-	4615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9632	X	254	-0-	-9378	-0-	253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10664	X	3322	-0-	-7342	-0-	3319	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6960	X	6204	-0-	-756	-0-	6202	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6262	X	3675	-0-	-2587	-0-	3673	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4470	X	1104	-0-	-3366	-0-	1103	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4995	-0-	-492	-0-	4995	3			N	-0-					7
02	5432	X	3454	-0-	-1978	-0-	3454	3			N	-0-					7
03	6014	X	3401	-0-	-2613	-0-	3401	3			N	-0-					7
04	5820	X	692	-0-	-5128	-0-	692	3			N	-0-					7
05	6014	X	710	-0-	-5304	-0-	710	3			N	-0-					7
06	4830	X	768	-0-	-4062	-0-	768	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					60
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					60
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					60
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					60
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					60
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

01	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1764	3			N	-0-					24
02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					24
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					24
04	1710	X	1289	-0-	-421	-0-	1289	3			N	-0-					24
05	1767	X	1037	-0-	-730	-0-	1037	3			N	-0-					24
06	1710	X	1037	-0-	-673	-0-	1037	3			N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 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
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1110	-0-	-936	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1016	-0-	-964	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

01	13733	X	5902	-0-	-7831	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
02	12404	X	4969	-0-	-7435	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
03	13733	X	6377	-0-	-7356	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3910	-0-	-2120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	2712	-0-	-3519	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	2983	-0-	-3197	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	724	2	64	9	N	58					373
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	263	2	26	9	N	24					397
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6	345	1			58
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	758	3	61	9	N	55					113
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					116
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1056	3	73	9	N	66					182

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

01	5177	X	4392	-0-	-785	-0-	4384	3	8	9	N	7					154
02	4676	X	3551	-0-	-1125	-0-	3551	3			N	-0-					154
03	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	4278	3			N	-0-					154
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					154
05	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	4079	3			N	-0-					154
06	4260	X	118	-0-	-4142	-0-	118	3			N	-0-					154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					119
02	1316	N	1241	-0-	-75	-0-	1241	3			N	-0-					119
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					119
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					119
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			N	-0-					119
06	1440	N	21	-0-	-1419	-0-	21	3			N	-0-					119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

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

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
*06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

01 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022										

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	136059 X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2		N	-0-			-0-
02	122892 X	103236	-0-	-19656	-0-	103236	2		N	-0-			-0-
03	132804 X	113734	-0-	-19070	-0-	113734	2		N	-0-			-0-
*04	128520 X	103397	-0-	-25123	-0-	103397	2		N	-0-			-0-
05	131502 X	74376	-0-	-57126	-0-	74376	2		N	-0-			-0-
06	118500 X	85660	-0-	-32840	-0-	85660	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				136
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				136
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				136
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				136
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	33	3	2	9	Y	2				138
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				138

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

01	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-				-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-				-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-				-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					84
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					84
*05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	84	7			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACOMA OPERATING, LLC 003606
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					70
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					70
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2					72
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6					78
*05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					78
06	660	N	64	-0-	-596	-0-	64	2			Y	-0-					78

BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					89
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					89
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
04	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					89
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					89
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

01	2542	N	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					25
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					25
03	2542	X	1490	-0-	-1052	-0-	1490	2			N	-0-					25
04	2460	X	1476	-0-	-984	-0-	1476	2			N	-0-					25
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					25
06	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			N	-0-					25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					42
*05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	42	7			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022 - WELL PLUGGED 3/28/2022

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2022 - WELL PLUGGED 3/15/2022

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 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
01	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4065	3	7	9	N	6					100
02	3752	X	3332	-0-	-420	-0-	3328	3	4	9	N	4					104
03	4154	X	2575	-0-	-1579	-0-	2573	3	2	9	N	2					106
04	3930	X	2038	-0-	-1892	-0-	2038	3			N	-0-					106
05	4061	X	1991	-0-	-2070	-0-	1991	3			N	-0-					106
06	3930	X	1785	-0-	-2145	-0-	1785	3			N	-0-					106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					215
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					215
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					215
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					215
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					215
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	737	-0-	-38	-0-	704	2	33	9	Y	30					111
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	798	2	34	9	Y	31					142
03	775	#	608	-0-	-167	-0-	601	2	7	9	Y	6					148
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					150
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	Y	31					181
*06	904	R	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	Y	28					209

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 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
01	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	644	X	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	690	X	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	589	N	85	-0-	-504	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

01	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					-0-
02	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-
03	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25947	3			N	-0-					-0-
04	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
05	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	3			N	-0-					-0-
*06	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	857	-0-	-543	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
*06	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	596	2	234	9	N	213	113	1			100
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	899	2	250	9	N	227	174	1			153

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					10
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					10
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					10
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					10
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF. 11688 - 11718

01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11630 - 11640

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 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
01	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1978	3	14	9	Y	13					377
02	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2766	3	14	9	Y	13					390
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2433	3	20	9	Y	18					408
04	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2764	3	13	9	Y	12					420
05	3069	N	2911	-0-	-158 B	-0-	2911	3			Y	-0-	367	1			53
*06	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2886	3	10	9	Y	9					62

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	289	-0-	-424 B	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	420	N	223	-0-	-197 B	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	T. A.		1840	-0-	1840 B	1840	1836	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	T. A.		1939	-0-	1939 B	3779	1937	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

01	5332	6455	-0-	1123	3203	5591	3	695	4	Y	154	195	1				70
						169	9										
02	4816	5052	-0-	236	3439	4880	3	172	9	Y	156	148	1				78
03	5332	5465	-0-	133	3572	5302	3	163	9	Y	148	195	1				31
04	5160	5290	-0-	130	3702	5162	3	128	9	Y	116	82	1				65
05	DLQ G-10	4881	-0-	4881	8583	4775	3	106	9	Y	96	99	1				62
06	0 # NO RPT		-0-	-0-	8583					Y	NO RPT						62

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
02	140 #	117	-0-	-23	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			30
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	2 1 9	N	1			31
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			31
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			31
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			31
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			31

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

01	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					17
03	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					17
04	690	#	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					17
05	713	#	281	-0-	-432	-0-	281	1			N	-0-					17
06	660	#	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	493	474	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	445	443	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	451	472	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	435	435	1			-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	1985	2	124	9	Y	113	138	1			70
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	Y	109	135	1			44
03	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2078	2	145	9	Y	132	65	1			111
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2070	2	180	9	Y	164	137	1			138
05	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2071	2	108	9	Y	98	203	1			33
06	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	1986	2	111	9	Y	101	69	1			65

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

01	3100	N	4169	-0-	1069	1069	4112	3	57	9	Y	52	56	1			23
02	2800	N	4610	-0-	1810	2879	4553	3	57	9	Y	52	53	1			22
03	3100	N	4745	-0-	1645	4524	4136	3	609	9	Y	554	533	1			43
04	7500		4384	-0-	-3116	1408	3834	3	550	9	Y	500	498	1			45
05	5472		4064	-0-	-1408	-0-	3524	3	540	9	Y	491	531	1			5
*06	4174		4174	-0-	-0-	-0-	3636	3	538	9	Y	489	489	1			5

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	993	2	31	9	Y	28	35	1			21
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	953	2	30	9	Y	27	34	1			14
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1039	2	36	9	Y	33	16	1			31
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1035	2	45	9	Y	41	34	1			38
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1035	2	26	9	Y	24	51	1			11
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	993	2	28	9	Y	25	17	1			19

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

01	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

01	775 #	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700 #	399	-0-	-301	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840 #	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	868 #	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	840 #	92	-0-	-748	-0-	92	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

01	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

01	15097 #	14022	-0-	-1075	-0-	13997	3	25	9	Y	23	23	1			196
02	13636 #	12994	-0-	-642	-0-	12971	3	23	9	Y	21	23	1			194
03	15097 #	13948	-0-	-1149	-0-	13948	3			Y	-0-					194
04	14610 #	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					194
05	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					194
*06	15740 R	15740	-0-	-0-	-0-	15738	3	2	9	Y	2	2	1			194

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

01	24323 R	24323	-0-	-0-	-0-	24312	3	11	9	N	10	10	1			1
02	19986 R	19986	-0-	-0-	-0-	19973	3	13	9	N	12	13	1			-0-
03	23271 R	23271	-0-	-0-	-0-	23201	3	70	9	N	64	58	1			6
04	19050 #	3510	-0-	-15540	-0-	3463	3	47	9	N	43	31	1			18
05	19685 #	16299	-0-	-3386	-0-	16254	3	45	9	N	41	44	1			15
06	19050 #	14824	-0-	-4226	-0-	14785	3	39	9	N	35	34	1			16

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

01	10618 R	5391	-0-	-5227	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	4923 R	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	4887 R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
04	4560 #	816	-0-	-3744	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	4712 #	4379	-0-	-333	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*06	5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 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
01	2232	#	1859	-0-	-373	-0-	1846	3	13	9	Y	12	95	1			72
02	2016	#	1993	-0-	-23	-0-	1968	3	25	9	Y	23					95
03	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2260	3	70	9	Y	64					159
04	1980	#	1697	-0-	-283	-0-	1669	3	28	9	Y	25					184
05	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2394	3	77	9	Y	70					254
06	2250	#	2108	-0-	-142	-0-	2108	3			Y	-0-					254

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 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
01	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3429	3	4	9	Y	4	15	1			11
02	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					15
03	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4197	3	12	9	Y	11					26
04	3600	#	3103	-0-	-497	-0-	3099	3	4	9	Y	4					30
05	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4446	3	13	9	Y	12					42
06	3780	#	821	-0-	-2959	-0-	821	3			Y	-0-					42

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2			Y	-0-					151
02	924	N	425	-0-	-499	-0-	425	2			Y	-0-					151
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					151
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1222	2	193	9	Y	175					326
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					326
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					326

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 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
01		14B2 EXT	12	-0-	12	119	12	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
05	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 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
01	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	127	-0-	-797	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 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
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 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
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9080	3	133	9	Y	121	150	1			138
02	8232	X	8014	-0-	-218	-0-	7957	3	57	9	Y	52	120	1			70
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9097	3	73	9	Y	66					136
04	8910	X	3030	-0-	-5880	-0-	2955	3	75	9	Y	68	67	1			137
05	8773	X	7488	-0-	-1285	-0-	7424	3	64	9	Y	58					195
06	8490	X	6447	-0-	-2043	-0-	6439	3	8	9	Y	7	111	1			91

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 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
01	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	14857	-0-	11757	11757	14857	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2062	-0-	-938	10819	2062	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

01	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			Y	-0-					48
02	1288	N	593	-0-	-695	-0-	593	3			Y	-0-					48
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					48
04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	3			Y	-0-					48
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					48
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3953	-0-	953	953	3953	3			Y	-0-					-0-
05	2545	N	1592	-0-	-953	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 10053 - 10124

01	DLQ G-10	141	-0-	141	1164	141	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	1364	200	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	1580	216	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	1769	189	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	212	-0-	212	1981	212	3				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1981						Y	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 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
01	DLQ G-10	178	-0-	178	1471	178	3		Y	-0-			11
02	DLQ G-10	254	-0-	254	1725	254	3		Y	-0-			11
03	DLQ G-10	274	-0-	274	1999	274	3		Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1999				Y	-0-			11
05	DLQ G-10	268	-0-	268	2267	268	3		Y	-0-			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

01	DLQ G-10	131	-0-	131	1091	131	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	187	-0-	187	1278	187	3		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	202	-0-	202	1480	202	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1480				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1677	197	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677				Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

01	DLQ G-10	47	-0-	47	402	47	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	67	-0-	67	469	67	3		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	72	-0-	72	541	72	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	63	-0-	63	604	63	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	70	-0-	70	674	70	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	674				Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

01	DLQ G-10	389	-0-	389	3200	389	3		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	554	-0-	554	3754	554	3		Y	-0-			4
03	DLQ G-10	599	-0-	599	4353	599	3		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	524	-0-	524	4877	524	3		Y	-0-			4
05	DLQ G-10	586	-0-	586	5463	586	3		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5463				Y	NO RPT			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01	DLQ G-10	38	-0-	38	327	38	3		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	54	-0-	54	381	54	3		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	58	-0-	58	439	58	3		Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	439				Y	-0-			7
05	DLQ G-10	57	-0-	57	496	57	3		Y	-0-			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	496				Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

01	DLQ G-10	33	-0-	33	289	33	3		Y	-0-			14
02	DLQ G-10	47	-0-	47	336	47	3		Y	-0-			14
03	DLQ G-10	51	-0-	51	387	51	3		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	387				Y	-0-			14
05	DLQ G-10	49	-0-	49	436	49	3		Y	-0-			14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	436				Y	NO RPT			14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	333	-0-	-267	-0-					Y	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	549	-0-	-831	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	N	669	-0-	-681	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

01	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2234	1118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3352	1118	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4437	1085	2			Y	-0-					-0-
04	2500	N	-0-	-0-	-2500	1937					Y	-0-					-0-
05	1937	N	-0-	-0-	-1937	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	100	X	50	-0-	-50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4051					Y	-0-					-0-
02	T. A.		294	-0-	294	4345	294	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		349	-0-	349	4694	349	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		309	-0-	309	5003	309	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		240	-0-	240	5243	240	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	5344	101	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					19
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					19
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					19
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					19
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					19
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	35	3	1083	4	N	-0-					19

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3432	-0-	332	332					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3158	-0-	158	490	3158	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

01	2115	N	409	-0-	-1706	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	123	3	N	27					182
							30	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	66	3	N	-0-					182
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					182
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					182
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	N	1					183
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					183

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

01	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	109	-0-	109	228	109	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	341	#	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

01	310	N	94	-0-	-216	B	-0-	36	3	58	9	Y	53	54	1							29
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	295	3	50	9	Y	45	45	1							29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	798	3	53	9	Y	48	47	1							30
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	304	3	54	9	Y	49	49	1							30
05	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	503	3	52	9	Y	47	45	1							32
06	750	N	210	-0-	-540	B	-0-	193	3	17	9	Y	15	44	1							3

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

01	1984	6164	-0-	4180	B	23885	2093	3	4071	9	N	3701	3770	1			28
02	1792	5055	-0-	3263	B	27148	1776	3	3279	9	N	2981	2959	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27148																	
03	1984	5149	-0-	3165	B	30313	1905	3	3244	9	N	2949	2865	1			134
04	1920	4771	-0-	2851	B	33164	1454	3	3317	9	N	3015	3045	1			104
05	1984	3046	-0-	1062	B	34226	568	3	2478	9	N	2253	2331	1			26
06	1920	4251	-0-	2331	B	36557	1820	3	2431	9	N	2210	2076	1			160

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

01	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	395	3	85	9	N	77	79	1			113
02	476 N	386	-0-	-90	B	-0-	307	3	79	9	N	72	80	1			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	188	3	40	9	N	36	47	1			94
04	450 N	118	-0-	-332	B	-0-	65	3	53	9	N	48	77	1			65
05	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	310	3	77	9	N	70	38	1			97
*06	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	281	3	10	9	N	9	64	1			42

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

01	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	452	9	N	411	424	1			183
02	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	867	3	376	9	N	342	382	1			143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	691	3	370	9	N	336	387	1			92
04	900 N	549	-0-	-351	B	-0-	158	3	391	9	N	355	367	1			80
05	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	715	3	349	9	N	317	178	1			219
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	914	3	388	9	N	353	337	1			235

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					89
02	112	N	103	-0-	-9	B	-0-	103	2			N	-0-					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					89
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	116	2	10	9	N	9					98
05	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	142	2	4	9	N	4					102
06	120	N	80	-0-	-40	B	-0-	78	2	2	9	N	2					104

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					320
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					255

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

01	961	N	910	-0-	-51	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	344	-0-	-526	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	178	-0-	-692	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	858	-0-	-72	B	-0-	858	3			N	-0-					157
02	840	N	740	-0-	-100	B	-0-	740	3			N	-0-					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					157
04	840	N	707	-0-	-133	B	-0-	707	3			N	-0-					157
05	806	N	576	-0-	-230	B	-0-	576	3			N	-0-					157
06	840	N	608	-0-	-232	B	-0-	608	3			N	-0-					157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3976	N	3976	-0-	-0-	B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3679	N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4548	N	4548	-0-	-0-	B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
04	4375	N	4375	-0-	-0-	B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	302	-0-	-2178	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*06	4193	N	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 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
01	8804	#	9063	-0-	259 B	-6776	9063	3			N	-0-					-0-
02	8344		7784	-0-	-560 B	-7336	7784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7336																	
03	9238		8729	-0-	-509 B	-7845	8729	3			N	-0-					-0-
04	8940		7240	-0-	-1700 B	-9545	7240	3			N	-0-					-0-
05	9052	#	8679	-0-	-373 B	-9918	8679	3			N	-0-					-0-
06	8760	#	8228	-0-	-532 B	-10450	8228	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	N	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	553	-0-	-2454 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	3516	N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	4687	N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*06	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	392	N	53	-0-	-339 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 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
01	4526	N	4253	-0-	-273 B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3885	-0-	-7 B	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4086	-0-	-161 B	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
04	4110	N	3680	-0-	-430 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	278	-0-	-4031 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	4280	N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 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
01	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3			Y	-0-					56
02	112	N	47	-0-	-65	B	-0-	47	3			Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3			Y	-0-					56
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					56
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			Y	-0-					56
06	90	N	25	-0-	-65	B	-0-	25	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

01	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			Y	-0-					63
02	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			Y	-0-					63
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			Y	-0-					63
05	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			Y	-0-					63
06	840	N	795	-0-	-45	B	-0-	795	3			Y	-0-					63

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

01	9300	N	8597	-0-	-703	B	15618	8597	3			Y	-0-					-0-
02	8400	N	7851	-0-	-549	B	15069	7851	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15069																		
03	9300	N	8678	-0-	-622	B	14447	8678	3			Y	-0-					-0-
04	9000	N	8294	-0-	-706	B	13741	8294	3			Y	-0-					-0-
05	8757	N	8518	-0-	-239	B	13502	8518	3			Y	-0-					-0-
*06	8460	N	8516	-0-	56	B	13558	8516	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -225																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 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
01	5456	6112	-0-	656	B	282724	6112	3		N	-0-			-0-
02	4928	6211	-0-	1283	B	284007	6211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 284007														
03	5456	5493	-0-	37	B	284044	5493	3		N	-0-			-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280	B	278764				N	-0-			-0-
05	5456	7570	-0-	2114	B	280878	7570	3		N	-0-			-0-
06	5280	8275	-0-	2995	B	283873	8275	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 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
01	5456	4384	-0-	-1072	B	122877	4384	3		N	-0-			-0-
02	4928	4533	-0-	-395	B	122482	4533	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122482														
03	5456	4730	-0-	-726	B	121756	4730	3		N	-0-			-0-
04	5280	4511	-0-	-769	B	120987	4511	3		N	-0-			-0-
05	5456	4296	-0-	-1160	B	119827	4296	3		N	-0-			-0-
*06	5280	3056	-0-	-2224	B	117603	3056	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 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
01	5549	8439	-0-	2890	B	376548	8439	3		N	-0-			-0-
02	5012	9260	-0-	4248	B	380796	9260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 380796														
03	5549	10765	-0-	5216	B	386012	10765	3		N	-0-			-0-
04	5370	11245	-0-	5875	B	391887	11245	3		N	-0-			-0-
05	5549	11702	-0-	6153	B	398040	11702	3		N	-0-			-0-
06	5370	8337	-0-	2967	B	401007	8337	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162 #	2363	-0-	-799	B	-1646	2363	3		N	-0-			-0-
02	2772 #	2252	-0-	-520	B	-2166	2252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2166														
03	3038 #	2576	-0-	-462	B	-2628	2576	3		N	-0-			-0-
04	2940 #	2553	-0-	-387	B	-3015	2553	3		N	-0-			-0-
05	2728 #	2508	-0-	-220	B	-3235	2508	3		N	-0-			-0-
06	2490 #	1990	-0-	-500	B	-3735	1990	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 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
01	T. A.		156	-0-	156	B	-94	156	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		124	-0-	124	B	30	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30																		
03	14B2	EXT	201	-0-	201	B	231	201	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	803	-0-	803	B	1034	803	3			Y	-0-					-0-
05	1930	R	896	-0-	-1034	B	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*06	794	R	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-610					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-610					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -610																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

01	31	#	35	-0-	4	B	-567	35	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	B	-568	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -513																		
03	31	#	45	-0-	14	B	-41	45	3			N	-0-					-0-
04	138	R	179	-0-	41	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	176	R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 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
01	713	#	675	-0-	-38 B	-38	675	3			N	-0-					-0-
02	560	#	535	-0-	-25 B	-63	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63																	
03	811	R	874	-0-	63 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	3842	R	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	3885	R	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*06	3441	R	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 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
01	93	#	86	-0-	-7 B	-3011	86	3			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15 B	-3026	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -2853																	
03	62	#	112	-0-	50 B	-123	112	3			N	-0-					-0-
04	323	R	446	-0-	123 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	498	R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*06	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 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
01	4154	#	3892	-0-	-262 B	-5886	3892	3			N	-0-					-0-
02	3164	#	3087	-0-	-77 B	-5963	3087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5684 CANCELLED UNDERAGE -> -279																	
03	2697	#	5040	-0-	2343 B	-3341	5040	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780 B	-7121					N	-0-					-0-
05	3906	#	-0-	-0-	-3906 B	-11027					N	-0-					-0-
06	4020	#	-0-	-0-	-4020 B	-15047					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 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
01	62	#	52	-0-	-10 B	-387	52	3			N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15 B	-402	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -152 CANCELLED UNDERAGE -> -250																	
03	31	#	68	-0-	37 B	-115	68	3			N	-0-					-0-
04	153	R	268	-0-	115 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	265	R	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 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
01	1705	#	1560	-0-	-145 B	-2701	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1489	-0-	-51 B	-2752	1489	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -737 CANCELLED UNDERAGE -> -2015																	
03	1612	#	1268	-0-	-344 B	-1081	1268	3			Y	-0-					-0-
04	1530	#	4	-0-	-1526 B	-2607	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	1384	-0-	1384 B	-1223	1384	3			Y	-0-					-0-
06	1590	#	1473	-0-	-117 B	-1340	1473	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 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
01	4123	#	3207	-0-	-916 B	-4678	3207	3			Y	-0-					-0-
02	3724	#	3055	-0-	-669 B	-5347	3055	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1967 CANCELLED UNDERAGE -> -3380																	
03	4092	#	3169	-0-	-923 B	-2890	3169	3			Y	-0-					-0-
04	3870	#	700	-0-	-3170 B	-6060	700	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	3982	-0-	3982 B	-2078	3982	3			Y	-0-					-0-
06	3270	#	224	-0-	-3046 B	-5124	224	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 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
01	2294 #	1862	-0-	-432	B	-6305	1862	3		Y	-0-			-0-
02	1792 #	1814	-0-	22	B	-6283	1814	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4823		CANCELLED UNDERAGE ->		-1460								
03	1798 #	1927	-0-	129	B	-4694	1927	3		Y	-0-			-0-
04	1800 #	1850	-0-	50	B	-4644	1850	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	1679	-0-	1679	B	-2965	1679	3		Y	-0-			-0-
06	1950 #	219	-0-	-1731	B	-4696	219	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-310								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

01	5456	2244	-0-	-3212	B	18113	2244	3		Y	-0-			-0-
02	4928	2583	-0-	-2345	B	15768	2583	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		15768												
03	5456	1001	-0-	-4455	B	11313	1001	3		Y	-0-			-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280	B	6033				Y	-0-			-0-
05	5456	2885	-0-	-2571	B	3462	2885	3		Y	-0-			-0-
*06	5280	3078	-0-	-2202	B	1260	3078	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

01	1891 #	1116	-0-	-775	B	-1225	1116	3		Y	-0-			-0-
02	1708 #	1284	-0-	-424	B	-1649	1284	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1649												
03	1891 #	363	-0-	-1528	B	-3177	363	3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	B	-4677				Y	-0-			-0-
05	0 #	957	-0-	957	B	-3720	957	3		Y	-0-			-0-
06	1380 #	1021	-0-	-359	B	-4079	1021	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 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
01	775	#	751	-0-	-24 B	-370	751	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	580	-0-	-36 B	-406	580	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -406																	
03	682	#	655	-0-	-27 B	-433	655	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	631	-0-	-89 B	-522	631	3			Y	-0-					-0-
05	53	R	575	-0-	522 B	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	475	-0-	-245 B	-245	475	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 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
01	434	#	238	-0-	-196 B	-455	238	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	274	-0-	-118 B	-573	274	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573																	
03	372	#	100	-0-	-272 B	-845	100	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300 B	-1145					Y	-0-					-0-
05	0	#	284	-0-	284 B	-861	284	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	303	-0-	3 B	-858	303	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 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
01	1091	R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	1255	R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	#	479	-0-	-699 B	-699	479	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	-0-	-0-	-1140 B	-1839					Y	-0-					-0-
*05	0	#	1375	-0-	1375 B	-464	1375	3			Y	-0-					-0-
06	1350	#	1467	-0-	117 B	-347	1467	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 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
01	2635	#	1254	-0-	-1381 B	-3846	1254	3			Y	-0-					-0-
02	2380	#	1330	-0-	-1050 B	-4896	1330	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4896																	
03	1922	#	960	-0-	-962 B	-5858	960	3			Y	-0-					-0-
04	1620	#	4675	-0-	3055 B	-2803	4675	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	1768	-0-	1768 B	-1035	1768	3			Y	-0-					-0-
06	1440	#	1372	-0-	-68 B	-1103	1372	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	#	1103	-0-	-602 B	-602	1103	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1270	-0-	-270 B	-872	1270	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -872																	
03	1705	#	463	-0-	-1242 B	-2114	463	3			Y	-0-					-0-
04	1440	#	3010	-0-	1570 B	-544	3010	3			Y	-0-					-0-
05	1309	R	1853	-0-	544 B	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*06	1404	R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 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
01	930	#	989	-0-	59 B	-808	989	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	721	-0-	-91 B	-899	721	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -485 CANCELLED UNDERAGE -> -414																	
03	899	#	812	-0-	-87 B	-572	812	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	783	-0-	-177 B	-749	783	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	791	-0-	749 B	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	736	-0-	-164 B	-164	736	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

01	930 #	306	-0-	-624 B	-2662	13	3	293	9	Y	266	183	1			246
02	840 #	263	-0-	-577 B	-3239	14	3	249	9	Y	226	352	1			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3231 CANCELLED UNDERAGE -> -8																
03	930 #	242	-0-	-688 B	-3919	33	3	209	9	Y	190	181	1			129
04	510 #	173	-0-	-337 B	-4256	38	3	135	9	Y	123					252
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4256					Y	-0-					252
06	T. A.	45	-0-	45 B	-4211	5	3	40	9	Y	36					288

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

01	31 #	17	-0-	-14 B	-341	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	3	-0-	-25 B	-366	3	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -62																
03	5 #	2	-0-	-3 B	-307	2	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	1	-0-	-29 B	-336	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-335	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-335					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			301
02	14B2 EXT	81	-0-	81	B	81	81		3	Y	-0-			301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81														
03	14B2 EXT	10	-0-	10	B	91	10		3	Y	-0-			301
04	14B2 EXT	40	-0-	40	B	131	40		3	Y	-0-			301
05	14B2 EXT	2	-0-	2	B	133	2		3	Y	-0-			301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	133				Y	-0-			301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

01	3255	#	1755	-0-	-1500 B	-4323	1755	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	2020	-0-	-920 B	-5243	2020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5226 CANCELLED UNDERAGE -> -17																	
03	2697	#	345	-0-	-2352 B	-7578	345	3			N	-0-					-0-
04	2280	#	-0-	-0-	-2280 B	-9858					N	-0-					-0-
05	2232	#	703	-0-	-1529 B	-11387	703	3			N	-0-					-0-
06	2160	#	750	-0-	-1410 B	-12797	750	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	10	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	7	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	310	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	310	1	4304	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	310	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	310	1	661	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	310	1	2699	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	310	1	952	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3135	-0-	35	35	310	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3057	-0-	57	92	310	1	2747	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	743	-0-	-652	-0-	310	1	433	2	N	-0-					-0-
*06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	310	1	1772	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	537	3	130	9	N	118	159	1			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					188
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	369	3	108	9	N	98	156	1			130
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	468	3	107	9	N	97					227
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	550	3	108	9	N	98	175	1			150
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	518	3	94	9	N	85					235

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

01	496	#	391	-0-	-105	-0-	381	2	10	9	Y	9					87
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					90
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	Y	15					105
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12					117
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	492	2	12	9	Y	11					128
*06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	Y	9					137

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	1116	#	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	902	-0-	-106	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	969	-0-	-51	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
06	990	#	687	-0-	-303	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	R	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	Y	8					153
02	778	R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					163
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14					177
04	720	#	686	-0-	-34	-0-	678	2	8	9	Y	7	157	1			27
05	744	#	631	-0-	-113	-0-	624	2	7	9	Y	6					33
06	720	#	512	-0-	-208	-0-	505	2	7	9	Y	6					39

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
02	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2666	#	1489	-0-	-1177	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
04	2580	#	1285	-0-	-1295	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	2666	#	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	2580	#	1232	-0-	-1348	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					197
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176	1			187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	178	1			218
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	186	1			170
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	347	1			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	179	1			38

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					149
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					149
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					149
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					149
05	4867	X	3753	-0-	-1114	-0-	3750	3	3	9	N	3					152
*06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6699	3	13	9	N	12					164

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

01	10540	X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					47
02	8876	X	7803	-0-	-1073	-0-	7803	2			N	-0-					47
03	9517	X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	2			N	-0-					47
04	8910	X	7818	-0-	-1092	-0-	7706	2	112	9	N	102					149
05	8866	X	8003	-0-	-863	-0-	8003	2			N	-0-					149
06	8370	X	7550	-0-	-820	-0-	7550	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 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
01	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3363	3			N	-0-					93
02	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	3			N	-0-					93
03	3720	X	140	-0-	-3580	-0-	57	3	83	9	N	75	158	1			10
04	3750	X	2772	-0-	-978	-0-	2772	3			N	-0-					10
05	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	3			N	-0-					10
06	3240	X	1536	-0-	-1704	-0-	1536	3			N	-0-					10

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 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
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	90	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	90	1	3946	2	N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6392	-0-	-1978	-0-	6392	2			N	-0-					37
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					37
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					37
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					37
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					37
*06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	1	77	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	21	1	124	2	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2	N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					48
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					48
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					48
04	1350	N	816	-0-	-534	-0-	807	2	9	9	N	8					56
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-					56
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					56

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67115	X	42310	-0-	-24805	-0-	42234	2	76	9	N	69					255
02	60620	X	40923	-0-	-19697	-0-	40861	2	62	9	N	56	175	1			136
03	67115	X	33380	-0-	-33735	-0-	33316	2	64	9	N	58					194
04	60360	X	56314	-0-	-4046	-0-	56234	2	80	9	N	73					267
*05	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	57424	2	86	9	N	78	178	1			167
06	43860	X	25649	-0-	-18211	-0-	25619	2	30	9	N	27					194

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	14728	-0-	-1981	-0-	14728	2			N	-0-					120
02	15092	X	14115	-0-	-977	-0-	14046	2	69	9	N	63					183
03	15903	X	9826	-0-	-6077	-0-	9783	2	43	9	N	39					222
04	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					222
*05	15717	X	15249	-0-	-468	-0-	15249	2			N	-0-					222
06	15120	X	7425	-0-	-7695	-0-	7425	2			N	-0-					222

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8199	-0-	-233	-0-	8199	3			N	-0-					30
02	7532	X	7329	-0-	-203	-0-	7329	3			N	-0-					30
03	8339	X	8124	-0-	-215	-0-	8124	3			N	-0-					30
04	8040	X	6886	-0-	-1154	-0-	6886	3			N	-0-					30
05	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					30
*06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					162
02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					162
03	2759	N	2390	-0-	-369	-0-	2390	2			N	-0-					162
04	2610	N	2183	-0-	-427	-0-	2183	2			N	-0-					162
*05	2759	N	2165	-0-	-594	-0-	2165	2			N	-0-					162
06	2310	N	1702	-0-	-608	-0-	1702	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21049	X	17048	-0-	-4001	-0-	648	1	16383	3	N	15					64
							17	9									
02	16940	X	1684	-0-	-15256	-0-	54	1	1630	3	N	-0-					64
03	21049	X	1854	-0-	-19195	-0-	1854	3			N	-0-					64
04	20370	X	16305	-0-	-4065	-0-	621	1	15684	3	N	-0-					64
05	21049	X	19071	-0-	-1978	-0-	19071	3			N	-0-					64
*06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	3			N	-0-					64

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	67	1	34003	2	N	268					280
							295	9									
02	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31136	2	37	9	N	34					314
03	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34790	2	98	9	N	89					403
04	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	33519	2	33	9	N	30					433
05	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	34129	2	26	9	N	24	370	1			87
*06	32487	X	32487	-0-	-0-	-0-	120	1	32334	2	N	30					117
							33	9									

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	91	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	42	1	4635	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	90	1	15851	2	N	166					181
							183	9									
02	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	20505	2	25	9	N	23					204
03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	17582	2	39	9	N	35					239
04	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17099	2	22	9	N	20					259
05	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17353	2	20	9	N	18	174	1			103
*06	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14499	2	13	9	N	12					115

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	90	1	9886	2	N	180					180
							198	9									
02	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					180
03	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-					180
04	10080	X	7192	-0-	-2888	-0-	7192	2			N	-0-					180
05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					180
*06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	180	1	10988	2	N	-0-					180

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	183	-0-	183	310	183	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	28	-0-	28	338	28	2			N	-0-					-0-
04	338	X	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	90	1	6907	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

01	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					136
02	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					136
03	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					136
04	2430	#	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					136
05	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					136
06	2580	#	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					65
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					65
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					65
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					65
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					65
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1202	-0-	1202	4071	310	1	889	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4870	X	799	-0-	-4071	-0-	310	1	486	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	930	N	474	-0-	-456	-0-	310	1	99	3	Y	3	4	1			1
							62	4	3	9							
04	900	N	346	-0-	-554	-0-	300	1	42	4	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	775	N	312	-0-	-463	-0-	310	1	2	9	Y	2	3	1			1
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	300	1	11	4	Y	3	3	1			1
							3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294		37	-0-	-2257	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	2072		1938	-0-	-134	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	5876		4085	-0-	-1791	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	12050		7135	-0-	-4915	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
05	2294		13175	-0-	10881	10881	13175	2			N	-0-					-0-
06	2220		16871	-0-	14651	25532	16856	2	15	4	N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 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
01	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3509	3	21	9	N	19					313
02	3304	X	2809	-0-	-495	-0-	2809	3			N	-0-	130	1			183
03	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	3068	3			N	-0-					183
04	3660	X	2675	-0-	-985	-0-	2675	3			N	-0-					183
05	3782	X	3022	-0-	-760	-0-	3022	3			N	-0-					183
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	3246	3			N	-0-					183

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 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
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2151	3	276	9	N	251	182	1			99
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1270	3	231	9	N	210	182	1			127
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1835	3	193	9	N	175	169	1			133
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2070	3	133	9	N	121	166	1			88
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1412	3	30	9	N	27					115
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1828	3	55	9	N	50					165

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					155
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					155
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					155
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					155
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

01	699 R	699	-0-	-0-	-0-	564	2	30	4	Y	95	96	1	12
						105	9							
02	712 R	712	-0-	-0-	-0-	588	2	28	4	Y	87	79	1	20
						96	9							
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	643	2	29	4	Y	104	113	1	11
						114	9							
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	601	2	47	4	Y	97	93	1	15
						107	9							
*05	DLQ G-10	757	-0-	757	757	582	2	65	4	Y	100	96	1	19
						110	9							
06	DLQ G-10	771	-0-	771	1528	641	2	21	4	Y	99	99	1	19
						109	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28830	X	27723	-0-	-1107	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	25903	-0-	-2927	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	22257	-0-	-4563	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	21798	-0-	-5916	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
*06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF. 23795 - 24940

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

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 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
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	21	0			2
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15	0			1
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					210
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	677	-0-	-2423	1084	677	2			Y	-0-					-0-
02	2290	N	1206	-0-	-1084	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	842					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	498					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	376	3	442	9	N	402	546	1			200
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	336	3	359	9	N	326	179	1			347
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	333	3	548	9	N	498	555	1			290
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	348	3	312	9	N	284	365	1			209
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	379	3	289	9	N	263	179	1			293
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	365	3	353	9	N	321	338	1			276

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	90	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	328	-0-	-2555	-0-	90	1	238	3	N	-0-					-0-
04	2160	X	105	-0-	-2055	-0-	90	1	15	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	602	-0-	-1630	-0-	90	1	512	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	1096	-0-	-1064	-0-	90	1	1006	3	N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

01	3782	#	3719	-0-	-63	-0-	3663	3	56	9	N	51					190
02	3416	#	3358	-0-	-58	-0-	3300	3	58	9	N	53					243
03	3782	#	3586	-0-	-196	-0-	3533	3	53	9	N	48	190	1			101
04	3630	#	3417	-0-	-213	-0-	3373	3	44	9	N	40					141
05	3720	#	2588	-0-	-1132	-0-	2559	3	29	9	N	26					167
06	3600	#	1143	-0-	-2457	-0-	1132	3	11	9	N	10					177

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					23
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					23
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	206	3	37	9	Y	34					57
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7					64
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					64
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	148	3	14	9	Y	13					77

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					195
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					N	-0-					195
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					195
04	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	3			N	-0-					195
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3			N	-0-					195
*06	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

01	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3472	3	93	4	Y	200	194	0			8
							220	9									
*02	3472	X	1918	-0-	-1554	-0-	33	2	1817	3	Y	54	60	0			2
							9	4	59	9							
*03	3844	X	2044	-0-	-1800	-0-	60	2	1836	3	Y	76	76	0			2
							64	4	84	9							
*04	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	105	2	1867	3	Y	49	49	0			2
							8	4	54	9							
*05	DLQ G-10		2132	-0-	2132	4166	132	2	1941	3	Y	40	41	0			1
							15	4	44	9							
*06	5910	X	1744	-0-	-4166	-0-	134	2	1548	3	Y	36	36	0			1
							22	4	40	9							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 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
01	DLQ G-10		570	-0-	570	1561	506	3	14	4	Y	45	45	0			2
							50	9									
*02	DLQ G-10		226	-0-	226	1787	3	2	189	3	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
*03	2113	N	326	-0-	-1787	-0-	8	2	255	3	Y	49	48	0			2
							9	4	54	9							
*04	T. A.		57	-0-	57	57	3	2	45	3	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 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
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2	-0-		2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2	-0-		2	4	2	3			Y	-0-					-0-
*06	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1320	-0-	1320	1596	1194	3	32	4	Y	85	82	0			3
							94	9									
*02	DLQ G-10		321	-0-	321	1917	5	2	257	3	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
*03	2530	N	613	-0-	-1917	-0-	16	2	480	3	Y	91	90	0			3
							17	4	100	9							
*04	1230	N	651	-0-	-579	-0-	30	2	536	3	Y	75	75	0			3
							2	4	83	9							
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	2	503	3	Y	71	71	0			3
							4	4	78	9							
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	34	2	387	3	Y	69	70	0			2
							6	4	76	9							

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

01	DLQ G-10		1999	-0-	1999	8241	1710	3	289	9	Y	263	222	1			99
02	2700	N	1048	-0-	-1652	6589	930	3	118	9	Y	107	151	1			55
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3489					Y	164	129	1			90
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	489					Y	481	462	1			109
05	2168	N	1679	-0-	-489	-0-	1385	3	294	9	Y	267	287	1			89
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1689	3	215	9	Y	195	246	1			38

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

01	2728	#	893	-0-	-1835	-0-	893	2			N	-0-					26
02	2464	#	802	-0-	-1662	-0-	802	2			N	-0-					26
03	2387	#	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					26
04	1440	#	945	-0-	-495	-0-	945	2			N	-0-					26
05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					26
06	960	#	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					53
02	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
03	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
*04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					53
*05	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					53
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	837 #	349	-0-	-488	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	756 #	464	-0-	-292	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	837 #	657	-0-	-180	-0-	657	2		N	-0-			-0-
04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
*06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			73
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			73
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			73
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			73
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			73
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	496	N	97	-0-	-399	-0-	84	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	480	N	49	-0-	-431	-0-	37	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	496	N	37	-0-	-459	-0-	25	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

01	775	N	609	-0-	-166	-0-	437	2	172	9	Y	156	159	0			9
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	429	2	142	9	Y	129	132	1			6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	484	2	156	9	Y	142	139	1			9
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	650	2	149	9	Y	135	132	1			12
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	728	2	147	9	Y	134	136	1			10
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	93	96	1			7

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

01	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-				-0-
05	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

01	713	N	584	-0-	-129	B	-0-	99	1	485	3	N	-0-				189
02	672	N	657	-0-	-15	B	-0-	90	1	567	3	N	-0-				189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	99	1	875	3	N	-0-				189
04	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	96	1	852	3	N	-0-				189
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	99	1	887	3	N	-0-				189
*06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	96	1	136	3	N	-0-				189

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

01 14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022																	

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

01	961	#	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	868	#	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	961	#	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	868	#	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	370	-0-	-219	-0-	155	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	X	140	-0-	-84	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	N	-0-					-0-
*06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

01	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

01	1178	X	380	-0-	-798	-0-	155	1	225	2	N	-0-					-0-
02	280	X	140	-0-	-140	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	310	X	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	155	1	356	2	N	-0-					-0-
*06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					98
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					98
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					98
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					98
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					98
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	1439	3	1431	4	N	134	181	1	13	8	76			
							147	9												
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1450	3	997	4	N	106	16	8			166			
							117	9												
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	1347	3	960	4	N	71	10	8			227			
							78	9												
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	554	3	746	4	N	108	181	1	20	8	134			
							119	9												
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	681	3	465	4	N	121	171	1	14	8	70			
							133	9												
06	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	642	3	555	4	N	111	7	8			174			
							122	9												

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

01	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	30877	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	11291	-0-	-3857	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	2096	-0-	-21544	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	15809	-0-	-8619	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	143	-0-	-23497	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	5	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		10	-0-	10	17	1	1	6	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	T. A.		24	-0-	24	41	3	1	20	3	Y	1					2
							1	9									
06	T. A.		12	-0-	12	53	1	1	9	3	Y	2	2	0			2
							2	9									

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	49	1	169	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	53	1	219	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 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
01	4216	X	540	-0-	-3676	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	153	-0-	-2899	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	496	-0-	-1457	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	42	-0-	-1848	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	216	-0-	-1737	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	130	-0-	-380	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

01	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	628	-0-	-4972	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	628	-0-	-5603	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					134
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					134
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1085	3	7	9	N	6					140
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	3	30	9	N	27					167
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1113	3	1	9	N	1					168
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	913	3	12	9	N	11	152	1			27

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

01	2232	#	2019	-0-	-213	-0-	1754	3	265	9	N	241	181	1			259
02	2016	#	1612	-0-	-404	-0-	1392	3	220	9	N	200	180	1			279
03	2232	#	400	-0-	-1832	-0-	212	3	188	9	N	171	182	1			268
04	1950	#	1402	-0-	-548	-0-	1176	3	226	9	N	205	187	1			286
05	2015	#	1973	-0-	-42	-0-	1750	3	223	9	N	203	357	1			132
*06	2598	R	2598	-0-	-0-	-0-	2375	3	223	9	N	203	176	1			159

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 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
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	7231	-0-	-2849	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	11631	-0-	-1599	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	4038	-0-	-9633	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	8457	-0-	-4773	-0-	8457	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14446	X	12785	-0-	-1661	-0-	12785	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	11274	-0-	-486	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
03	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	12772	X	4786	-0-	-7986	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*06	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2531	-0-	-381	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1040	-0-	-1936	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32365	X	32365	-0-	-0-	-0-	32365	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	28568	-0-	-580	-0-	28568	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	30971	-0-	-1858	-0-	30971	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	30794	-0-	-976	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	27431	-0-	-5398	-0-	27431	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	31264	-0-	-56	-0-	31264	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	20066	-0-	-2866	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
03	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	25108	-0-	-572	-0-	25108	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	21252	-0-	-5284	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	21639	-0-	-4041	-0-	21639	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1561	-0-	-287	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	151	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					185

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3150	-0-	-938	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	4015	-0-	-1265	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

01	11594 X	9382	-0-	-2212	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	10472 X	8100	-0-	-2372	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
03	10540 X	8894	-0-	-1646	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	8725	-0-	-1025	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
*06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

01	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	7990	2	345	4	N	-0-					52
02	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	22548	2	1313	4	N	-0-					52
03	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14197	2	642	4	N	-0-					52
04	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	529	1	20974	2	N	-0-					52
*05	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	19501	2	2293	4	N	-0-					52
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					52

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 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
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					40
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	165	2	4290	4	N	-0-					40
03	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	16282	2	7	9	N	6					46
04	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					46
*05	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	24938	2			N	-0-					46
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					46

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

01	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					176
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					176
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					187
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	751	3	88	9	N	80	5	8			262
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	724	3	20	9	N	18					280
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	670	3	87	9	N	79	165	1			194

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

01	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	124	1	20554	3	N	953	948	0			810
							124	4	1048	9							
02	27888	X	17508	-0-	-10380	-0-	112	1	16414	3	N	791	925	0			676
							112	4	870	9							
03	30876	X	21354	-0-	-9522	-0-	124	1	20269	3	N	866	1141	0			401
							8	4	953	9							
04	29880	X	19861	-0-	-10019	-0-	120	1	18710	3	N	937	731	0			607
							1031	9									
05	23932	X	16385	-0-	-7547	-0-	124	1	15746	3	N	446	571	0			482
							24	4	491	9							
06	21150	X	18315	-0-	-2835	-0-	120	1	17239	3	N	687	569	0			600
							200	4	756	9							

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3875	3	147	9	Y	134					233
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5250	3	167	9	Y	152	188	1			197
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2879	3	70	9	Y	64					261
04	3900	X	3679	-0-	-221	-0-	3544	3	135	9	Y	123	184	1			200
05	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1992	3	6	9	Y	5					205
06	DLQ G-10		738	-0-	738	2736	719	3	19	9	Y	17					222

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	14606	-0-	-1235	-0-	465	1	12362	3	N	911	892	1			326
							777	4	1002	9							
02	14308	X	12366	-0-	-1942	-0-	420	1	10864	3	N	854	910	1	30	8	240
							143	4	939	9							
03	15841	X	14372	-0-	-1469	-0-	13415	3	957	9	N	870	898	1			212
04	14430	X	13918	-0-	-512	-0-	450	1	10658	3	N	810	715	1			307
							1919	4	891	9							
05	14601	X	13797	-0-	-804	-0-	512	1	10592	3	N	743	891	1			159
							1876	4	817	9							
06	14130	X	12596	-0-	-1534	-0-	250	1	11597	3	N	681	525	1			315
							749	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 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
01	1023	N	389	-0-	-634	-0-	364	3	25	9	Y	23	31	0			5
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	147	3	11	9	Y	10	13	0			2
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3	2	0			1
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	4	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 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
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3836	3	105	9	Y	95	113	0			21
02	3752	X	3513	-0-	-239	-0-	3424	3	89	9	Y	81	83	0			19
03	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	3975	3	57	9	Y	52	60	0			11
04	4020	X	3942	-0-	-78	-0-	3905	3	37	9	Y	34	36	0			9
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4042	3	117	9	Y	106	89	0			26
06	3570	X	1804	-0-	-1766	-0-	1748	3	56	9	Y	51	49	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 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
01	3999	X	206	-0-	-3793	-0-	192	3	14	9	Y	13	26	0			3
02	3612	X	256	-0-	-3356	-0-	246	3	10	9	Y	9	10	0			2
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1741	3	15	9	Y	14	13	0			3
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1440	3	39	9	Y	35	29	0			9
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	971	3	58	9	Y	53	49	0			13
*06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1802	3	32	9	Y	29	26	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

01	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14091	3	42	9	Y	38	46	0			60
02	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12599	3	14	9	Y	13	27	0			46
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9533	3	63	9	Y	57	36	0			67
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8597	3	102	9	Y	93	72	0			88
05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9230	3	284	9	Y	258	193	0			153
06	6150	X	3498	-0-	-2652	-0-	3418	3	80	9	Y	73	148	0			78

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3271	3	11	9	Y	10	13	0			17
02	3332	X	3272	-0-	-60	-0-	3268	3	4	9	Y	4	8	0			13
03	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	3254	3	15	9	Y	14	10	0			17
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3831	3	21	9	Y	19	18	0			18
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8588	3	65	9	Y	59	42	0			35
*06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6368	3	45	9	Y	41	34	0			42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

01	3007	X	2213	-0-	-794	-0-	2160	3	53	9	Y	48	182	0			269
02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	2144	3	54	9	Y	49	1	1			317
03	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2490	3	69	9	Y	63	215	0			165
04	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1892	3	23	9	Y	21					186
05	T. A.		1835	-0-	1835	1835	1791	3	44	9	Y	40	78	0			148
06	T. A.		2007	-0-	2007	3842	1974	3	33	9	Y	30					178

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11439	3	33	9	Y	30	39	0			48
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9088	3	14	9	Y	13	22	0			39
03	8184	X	6460	-0-	-1724	-0-	6382	3	78	9	Y	71	30	0			80
04	7920	X	5079	-0-	-2841	-0-	4976	3	103	9	Y	94	85	0			89
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-	89	0			-0-
06	4110	X	3387	-0-	-723	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	282	-0-	282	282	274	3	8	9	Y	7					7
05	14B2 EXT	933	-0-	933	1215	915	3	18	9	Y	16	3	0			20
06	14B2 EXT	503	-0-	503	1718	496	3	7	9	Y	6					26

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

01	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	232	-0-	-776	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	1054 N	449	-0-	-605	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	600 N	335	-0-	-265	-0-	293	3	42	9	Y	38	29	0			10
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	12	0			1
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	0			1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

01	6603 X	3252	-0-	-3351	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
02	5824 X	3026	-0-	-2798	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			Y	-0-					-0-
05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-
*06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1					1
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14					15
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	3	20	9	Y	18	16	0			17
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	17	0			-0-
06	1470	N	3	-0-	-1467	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 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
01	4867	X	991	-0-	-3876	-0-	921	3	70	9	Y	64	81	0			14
02	4396	X	615	-0-	-3781	-0-	527	3	88	9	Y	80	75	0			19
03	4185	X	2389	-0-	-1796	-0-	2281	3	108	9	Y	98	96	0			21
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1652	3	73	9	Y	66	70	0			17
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	967	3	57	9	Y	52	56	0			13
06	2310	X	1606	-0-	-704	-0-	1523	3	83	9	Y	75	47	0			41

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3853	-0-	-179	-0-	3802	3	51	9	Y	46	35	0			11
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4029	3	103	9	Y	94	85	0			20
04	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3699	3	84	9	Y	76	76	0			20
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3791	3	44	9	Y	40	50	0			10
06	4230	X	2982	-0-	-1248	-0-	2936	3	46	9	Y	42	29	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3890	3	103	9	Y	94	5	0			89
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-	89	0			-0-
06	3930	X	2340	-0-	-1590	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7761	3	177	9	Y	161	162	0			35
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6742	3	197	9	Y	179	172	0			42
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7428	3	172	9	Y	156	165	0			33
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6843	3	122	9	Y	111	115	0			29
05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6969	3	118	9	Y	107	110	0			26
06	7530	X	5045	-0-	-2485	-0-	4905	3	140	9	Y	127	84	0			69

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3096	3	50	9	Y	45	54	0			71
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	3	18	9	Y	16	32	0			55
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3794	3	39	9	Y	35	42	0			48
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2694	3	73	9	Y	66	52	0			62
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1382	3	139	9	Y	126	114	0			74
06	2430	X	875	-0-	-1555	-0-	824	3	51	9	Y	46	72	0			48

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

01	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11634	3	21	9	Y	19	21	0			4
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			Y	-0-	4	0			-0-
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	4020	-0-	-3600	-0-	4017	3	3	9	Y	3	2	0			1
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	11280	X	4574	-0-	-6706	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	589	N	349	-0-	-240	-0-	334	3	15	9	Y	14	26	0			27
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	705	3	105	9	Y	95	12	0			110
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	539	3	69	9	Y	63	84	0			89
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	192	3	20	9	Y	18	90	0			17
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	454	3	51	9	Y	46	36	0			27
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	785	3	101	9	Y	92	26	0			93

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5076	3	384	9	Y	349	315	0			76
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4356	3	332	9	Y	302	306	0			72
03	5084	X	3690	-0-	-1394	-0-	3503	3	187	9	Y	170	206	0			36
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	5889	3	307	9	Y	279	242	0			73
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5715	3	252	9	Y	229	246	0			56
06	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	2766	3	36	9	Y	33	71	0			18

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2254	-0-	-846	4043	2237	3	17	9	Y	15	17	0			3
02	2800	N	1953	-0-	-847	3196	1933	3	20	9	Y	18	17	0			4
03	3100	N	2048	-0-	-1052	2144	2031	3	17	9	Y	15	16	0			3
04	3000	N	1987	-0-	-1013	1131	1972	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	3100	N	2070	-0-	-1030	101	2059	3	11	9	Y	10	11	0			3
06	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	1547	3	11	9	Y	10	7	0			6

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					34
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1					35
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	525	3	26	9	N	24					59
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6					65
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	463	3	8	9	N	7					72
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	412	3	4	9	N	4					76

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 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
01	1364	N	831	-0-	-533	-0-	818	2	13	9	N	12					130
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	57					187
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1927	2	73	9	N	66	178	1			75
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1870	2	64	9	N	58					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2242	2	46	9	N	42	171	1			64

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

01	1705	N	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					195
02	1288	N	482	-0-	-806	-0-	482	3			N	-0-					195
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1633	3	111	9	N	101	173	1			123
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1614	3	95	9	N	86					209
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	3	75	9	N	68	177	1			100
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1427	3	74	9	N	67					167

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10296	-0-	7196	22864	517	1	9343	2	N	396					396
							436	9									
02	32374	X	9510	-0-	-22864	-0-	840	1	8637	2	N	30					426
							33	9									
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8983	2	N	35	366	1			95
							39	9									
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	900	1	7459	2	N	69					164
							76	9									
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	930	1	7191	2	N	62					226
							68	9									
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	900	1	2542	2	N	14					240
							15	9									

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

01	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1805	2	3	9	Y	3					26
02	DLQ G-10		957	-0-	957	957	956	2	1	9	Y	1					27
03	DLQ G-10		2631	-0-	2631	3588	2587	2	44	9	Y	40	55	1			12
04	DLQ G-10		2075	-0-	2075	5663	2053	2	22	9	Y	20	17	1			15
05	DLQ G-10		2499	-0-	2499	8162	2473	2	26	9	Y	24	19	1			20
*06	10409	X	2247	-0-	-8162	-0-	2224	2	23	9	Y	21	17	1			24

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	N	13					161
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					174
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					175
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14	155	1			34
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	537	2	15	9	N	14					48
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13					61

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	768	3	28	9	N	25					175
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					175
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	773	3	46	9	N	42	170	1			47
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	672	3	22	9	N	20					67
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	666	3	24	9	N	22					89
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	3	19	9	N	17					106

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1698	3	57	9	N	52	172	1			39
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1558	3	51	9	N	46					85
03	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1710	3	74	9	N	67	90	1			62
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1608	3	41	9	N	37					99
05	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1514	3	54	9	N	49					148
06	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1374	3	59	9	N	54	147	1			55

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
02	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
04	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
*06	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
02	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
04	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
05	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
*06	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

01	961	N	824	-0-	-137	-0-	771	3	53	9	N	48	161	1			89
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	596	3	51	9	N	46					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					205
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	585	3	66	9	N	60	170	1			95
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	709	3	66	9	N	60					155
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	389	3	54	9	N	49					204

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					66
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2					68
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19					87
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1310	2	15	9	N	14					101
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1060	2	9	9	N	8					109

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 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
01	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					107
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					107
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					107
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1922	2	57	9	N	52					159
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					159
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					159

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

01	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					36
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					36
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					36
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					36
05	1302	N	728	-0-	-574	-0-	728	3			N	-0-					36
06	1260	N	344	-0-	-916	-0-	344	1			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					66
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					66
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					66
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					66
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					66
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

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

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2022

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1428	-0-	-336	-0-	92	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	124	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	120	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	124	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	120	1	1706	2	N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OWL PRODUCTION COMPANY, L.L.C. 629862
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

01	2294 #	2082	-0-	-212	-0-	2082	3			N	-0-					36
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			N	-0-					36
03	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-					36
04	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					36
05	1860 N	1042	-0-	-818	-0-	1042	3			N	-0-					36
*06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

01	51181 X	15240	-0-	-35941	-0-	1281	1	11911	3	Y	1836	1706	0			584
						28	4	2020	9							
02	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	469	1	7237	3	Y	976	1029	0			531
						222	4	1074	9							
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	1	84	0			448
						1	9									
04	44190 X	7347	-0-	-36843	-0-	851	1	5365	3	Y	1028	875	0			601
						1131	9									
05	45012 X	10632	-0-	-34380	-0-	1640	1	7753	3	Y	1006	1064	0			543
						132	4	1107	9							
06	14760 X	10033	-0-	-4727	-0-	149	1	8347	3	Y	1320	1181	0			682
						85	4	1452	9							

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

01	37138 X	10830	-0-	-26308	-0-	984	1	9154	3	Y	629	610	0			431
						692	9									
02	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	941	1	14505	3	Y	1050	1028	0			453
						5	4	1155	9							
03	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	2200	1	13410	3	Y	1150	988	0			615
						300	4	1265	9							
04	30810 X	20847	-0-	-9963	-0-	2684	1	16928	3	Y	850	1082	0			383
						300	4	935	9							
05	31155 X	24893	-0-	-6262	-0-	4005	1	18934	3	Y	1484	1263	0			604
						322	4	1632	9							
*06	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	415	1	23218	3	Y	1313	1327	0			590
						237	4	1444	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37510	X	30404	-0-	-7106	-0-	2450	1	22783	3	Y	2253	2326	0			643
							2693	4	2478	9							
02	33253	X	33253	-0-	-0-	-0-	1816	1	28001	3	Y	2996	2919	0			720
							140	4	3296	9							
03	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	1096	1	6683	3	Y	675	705	0			690
							841	4	743	9							
04	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	4416	1	27854	3	Y	2732	2818	0			604
							841	4	3005	9							
05	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	5454	1	25786	3	Y	2713	2640	0			677
							439	4	2984	9							
*06	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	499	1	27924	3	Y	2780	2870	0			587
							285	4	3058	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 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
01	85188	X	26420	-0-	-58768	-0-	2423	1	22536	3	Y	1225	1225	0			139
							113	4	1348	9							
02	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	712	1	10983	3	Y	936	913	0			162
							2	4	1030	9							
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	11	173	0			-0-
							12	9									
04	69060	X	25059	-0-	-44001	-0-	3250	1	20497	3	Y	1193	1193	0			-0-
							1312	9									
05	71362	X	31984	-0-	-39378	-0-	5251	1	24822	3	Y	1354	1354	0			-0-
							422	4	1489	9							
*06	37909	X	37909	-0-	-0-	-0-	631	1	35288	3	Y	1482	1482	0			-0-
							360	4	1630	9							

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141205	X	87898	-0-	-53307	-0-	7537	1	70098	3	Y	7718	7582	0			665
							1773	4	8490	9							
02	116662	X	116662	-0-	-0-	-0-	6388	1	98495	3	Y	10294	10338	0			621
							456	4	11323	9							
03	116053	X	116053	-0-	-0-	-0-	14015	1	85429	3	Y	9676	9657	0			640
							5965	4	10644	9							
04	115440	X	99482	-0-	-15958	-0-	11610	1	73232	3	Y	7886	7956	0			570
							5965	4	8675	9							
05	119288	X	89973	-0-	-29315	-0-	14008	1	66224	3	Y	7831	7969	0			432
							1127	4	8614	9							
06	115440	X	82058	-0-	-33382	-0-	1266	1	70810	3	Y	8417	8431	0			418
							723	4	9259	9							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38533	X	22691	-0-	-15842	-0-	1532	1	14254	3	Y	1588	1588	0			-0-
							5158	4	1747	9							
02	36321	X	36321	-0-	-0-	-0-	1965	1	30305	3	Y	3452	3452	0			-0-
							254	4	3797	9							
03	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	3892	1	23727	3	Y	2991	2991	0			-0-
							1528	4	3290	9							
04	33540	X	30842	-0-	-2698	-0-	3607	1	22748	3	Y	2690	2690	0			-0-
							1528	4	2959	9							
05	34658	X	26248	-0-	-8410	-0-	4018	1	18995	3	Y	2647	2647	0			-0-
							323	4	2912	9							
06	33540	X	22525	-0-	-11015	-0-	375	1	21000	3	Y	851	851	0			-0-
							214	4	936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		85642	-0-	85642	85642	4513	1	69585	3	Y	10289	10289	0			-0-
							226	4	11318	9							
03	0		277950	-0-	277950	363592	33836	1	206254	3	Y	32586	32586	0			-0-
							2015	4	35845	9							
04	590708	X	227116	-0-	-363592	-0-	26971	1	170118	3	Y	25465	25465	0			-0-
							2015	4	28012	9							
05	225153	X	191092	-0-	-34061	-0-	29106	1	137600	3	Y	20041	20041	0			-0-
							2341	4	22045	9							
06	217890	X	166216	-0-	-51674	-0-	2508	1	140287	3	Y	19990	19990	0			-0-
							1432	4	21989	9							

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		58128	-0-	58128	58128	3140	1	48415	3	Y	4693	4693	0			-0-
							1411	4	5162	9							
03	0		216275	-0-	216275	274403	27742	1	169106	3	Y	16880	16880	0			-0-
							859	4	18568	9							
*04	470249	X	195846	-0-	-274403	-0-	24523	1	154678	3	Y	14351	14351	0			-0-
							859	4	15786	9							
05	196881	X	165368	-0-	-31513	-0-	26371	1	124669	3	Y	11097	11097	0			-0-
							2121	4	12207	9							
06	190530	X	123009	-0-	-67521	-0-	1953	1	109234	3	Y	9734	9734	0			-0-
							1115	4	10707	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		61400	-0-	61400	61400	3491	1	53832	3	Y	3706	3706	0			-0-
							4077	9									
03	0		164186	-0-	164186	225586	21422	1	130581	3	Y	8841	8841	0			-0-
							2458	4	9725	9							
*04	368828	X	143242	-0-	-225586	-0-	18225	1	114956	3	Y	6912	6912	0			-0-
							2458	4	7603	9							
*05	168268	X	134390	-0-	-33878	-0-	21855	1	103322	3	Y	6777	6777	0			-0-
							1758	4	7455	9							
*06	162840	X	128640	-0-	-34200	-0-	2125	1	118886	3	Y	5832	5832	0			-0-
							1214	4	6415	9							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		66011	-0-	66011	66011	3418	1	52712	3	Y	7382	7382	0			-0-
							1761	4	8120	9							
03	0		227411	-0-	227411	293422	28091	1	171231	3	Y	24161	24161	0			-0-
							1512	4	26577	9							
*04	470766	X	177344	-0-	-293422	-0-	21377	1	134834	3	Y	17837	17837	0			-0-
							1512	4	19621	9							
05	195827	X	183134	-0-	-12693	-0-	28297	1	133775	3	Y	17078	17078	0			-0-
							2276	4	18786	9							
06	189510	X	179380	-0-	-10130	-0-	2767	1	154758	3	Y	18432	18432	0			-0-
							1580	4	20275	9							

ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		89922	-0-	89922	89922	85008	3	4914	9	Y	4467	4467	0			-0-
02	0		111509	-0-	111509	201431	105742	3	5767	9	Y	5243	5243	0			-0-
03	0		127177	-0-	127177	328608	121383	3	5794	9	Y	5267	5267	0			-0-
*04	457122	X	128514	-0-	-328608	-0-	122641	3	5873	9	Y	5339	5339	0			-0-
*05	133033	X	133033	-0-	-0-	-0-	127274	3	5759	9	Y	5235	5235	0			-0-
06	125100	X	72617	-0-	-52483	-0-	69606	3	3011	9	Y	2737	2737	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85731	-0-	85731	85731	80944	3	4787	9	Y	4352	4352	0			-0-
02	0		111028	-0-	111028	196759	104958	3	6070	9	Y	5518	5518	0			-0-
03	0		129581	-0-	129581	326340	122940	3	6641	9	Y	6037	6037	0			-0-
*04	458989	X	132649	-0-	-326340	-0-	125928	3	6721	9	Y	6110	6110	0			-0-
05	135594	X	132633	-0-	-2961	-0-	126684	3	5949	9	Y	5408	5408	0			-0-
06	131220	X	97055	-0-	-34165	-0-	92843	3	4212	9	Y	3829	3829	0			-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

*09	45799	X	45799	-0-	-0-	-0-	528	1	38525	3	Y	5827	5002	0	878	1	726
							336	4	6410	9							
10	45249	X	45249	-0-	-0-	-0-	328	1	41645	3	Y	2978	3428	0	254	1	22
							3276	9									
*11	37464	X	37464	-0-	-0-	-0-	3086	1	31435	3	Y	2585	2550	0	13	1	44
							99	4	2844	9							
*12	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	8033	1	36775	3	Y	3049	3007	0	71	1	15
							40	4	3354	9							
01	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	29027	3	2440	9	Y	2218	2209	0			24
02	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	26674	3	407	9	Y	370	390	0			4
03	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	44078	3	4268	9	Y	3880	3843	0			41
*04	54773	X	54773	-0-	-0-	-0-	52103	3	2	4	Y	2425	2440	0			26
							2668	9									
*05	121600	X	121600	-0-	-0-	-0-	118884	3	201	4	Y	2286	2278	0			34
							2515	9									
*06	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	35251	3	13	4	Y	2860	2843	0			51
							3146	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

01	102982	X	28112	-0-	-74870	-0-	21510	3	6602	9	Y	6002	5964	0			65
02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	16534	3	4352	9	Y	3956	3978	0			43
03	25575	X	21333	-0-	-4242	-0-	17947	3	3386	9	Y	3078	3089	0			32
04	24750	X	19155	-0-	-5595	-0-	16892	3	2263	9	Y	2057	2067	0			22
05	25575	X	16858	-0-	-8717	-0-	15331	3	1527	9	Y	1388	1389	0			21
06	24750	X	16701	-0-	-8049	-0-	12937	3	3764	9	Y	3422	3382	0			61

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	30130	3	1553	9	Y	1412	1401	0			15
02	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	33347	3	2438	9	Y	2216	2207	0			24
03	42510	X	42510	-0-	-0-	-0-	41100	3	7	4	Y	1275	1286	0			13
							1403	9									
04	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	39255	3	1128	9	Y	1025	1027	0			11
05	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	43613	3	2698	9	Y	2453	2427	0			37
06	39390	X	39312	-0-	-78	-0-	37669	3	1643	9	Y	1494	1505	0			26

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

01	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	13562	3	2042	9	Y	1856	1846	0			20
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	19879	3	2064	9	Y	1876	1876	0			20
03	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	11439	3	2212	9	Y	2011	2010	0			21
04	15120	X	12239	-0-	-2881	-0-	10026	3	2	4	Y	2010	2010	0			21
							2211	9									
05	24304	X	11391	-0-	-12913	-0-	9285	3	1	4	Y	1914	1906	0			29
							2105	9									
06	23520	X	10178	-0-	-13342	-0-	8597	3	1	4	Y	1436	1440	0			25
							1580	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 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
01	57664	X	15435	-0-	-42229	-0-	12573	3	2862	9	Y	2602	2589	0			28
02	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	17530	3	5235	9	Y	4759	4736	0			51
03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	17515	3	9	4	Y	5669	5660	0			60
							6236	9									
04	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	21162	3	49	4	Y	2617	2649	0			28
							2879	9									
05	24986	X	23843	-0-	-1143	-0-	20858	3	1	4	Y	2713	2700	0			41
							2984	9									
06	24180	X	19002	-0-	-5178	-0-	17578	3	12	4	Y	1284	1302	0			23
							1412	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 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
01	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	27653	3	2809	9	Y	2554	2538	0			28
02	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	26192	3	2791	9	Y	2537	2538	0			27
03	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	23834	3	3782	9	Y	3438	3429	0			36
04	30294	X	30294	-0-	-0-	-0-	27168	3	1	4	Y	2841	2847	0			30
							3125	9									
05	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	34545	3	58	4	Y	4063	4032	0			61
							4469	9									
*06	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-	29847	3	11	4	Y	3304	3306	0			59
							3634	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 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
01	38544	X	38544	-0-	-0-	-0-	32946	3	5598	9	Y	5089	5064	0			55
02	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	26345	3	4610	9	Y	4191	4201	0			45
03	55913	X	55913	-0-	-0-	-0-	51160	3	25	4	Y	4298	4298	0			45
							4728	9									
04	58113	X	58113	-0-	-0-	-0-	53455	3	124	4	Y	4122	4123	0			44
							4534	9									
05	55760	X	55760	-0-	-0-	-0-	52440	3	89	4	Y	2937	2937	0			44
							3231	9									
*06	53111	X	53111	-0-	-0-	-0-	50941	3	19	4	Y	1955	1964	0			35
							2151	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	12941	3	4954	9	Y	4504	4473	0			49
02	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	20926	3	4654	9	Y	4231	4234	0			46
03	32643	X	18628	-0-	-14015	-0-	13908	3	4720	9	Y	4291	4292	0			45
04	20430	X	18261	-0-	-2169	-0-	14282	3	1	4	Y	3616	3623	0			38
							3978	9									
05	28334	X	18265	-0-	-10069	-0-	13337	3	1	4	Y	4479	4450	0			67
							4927	9									
06	27420	X	16257	-0-	-11163	-0-	12951	3	2	4	Y	3004	3018	0			53
							3304	9									

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52483	X	39739	-0-	-12744	-0-	36636	3	3103	9	Y	2821	2798	0			31
02	35820	X	35820	-0-	-0-	-0-	33531	3	2289	9	Y	2081	2090	0			22
03	40964	X	40964	-0-	-0-	-0-	37231	3	3733	9	Y	3394	3380	0			36
04	34080	X	33662	-0-	-418	-0-	31201	3	2461	9	Y	2237	2249	0			24
05	49836	X	49836	-0-	-0-	-0-	44776	3	5060	9	Y	4600	4555	0			69
*06	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	32183	3	3926	9	Y	3569	3575	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TIGER					WELL #: 1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017					TOTAL DEPTH 12375			PERF.12234 - 16342		
01	99869	X	32181	-0-	-67688	-0-	29044	3	3137	9	Y	2852	2833	0			31
02	32653	X	32653	-0-	-0-	-0-	29523	3	3130	9	Y	2845	2845	0			31
03	26970	X	24405	-0-	-2565	-0-	21469	3	10	4	Y	2660	2663	0			28
							2926	9									
04	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	26073	3	61	4	Y	3032	3028	0			32
							3335	9									
05	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	24096	3	1	4	Y	2826	2816	0			42
							3109	9									
06	26100	X	19972	-0-	-6128	-0-	17757	3	12	4	Y	2003	2009	0			36
							2203	9									
LION					WELL #: 1H	RRCID -> 285427	COMPL. DATE 06/26/2017					TOTAL DEPTH 12367			PERF.12332 - 16355		
*11	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1669	1	16999	3	Y	533	535	0			9
							54	4	586	9							
*12	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	6956	1	31844	3	Y	1944	1916	0	28	1	9
							35	4	2138	9							
01	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	38578	3	1917	9	Y	1743	1733	0			19
02	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	36905	3	586	9	Y	533	546	0			6
03	27063	X	20693	-0-	-6370	-0-	20661	3	32	9	Y	29	35	0			-0-
*04	26190	X	25962	-0-	-228	-0-	23920	3	1	4	Y	1855	1835	0			20
							2041	9									
*05	30335	X	30335	-0-	-0-	-0-	26861	3	1	4	Y	3157	3130	0			47
							3473	9									
*06	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	25779	3	17	4	Y	2365	2370	0			42
							2602	9									
NE AXIS					WELL #: 2H	RRCID -> 288618	COMPL. DATE 05/19/2019					TOTAL DEPTH 12006			PERF.12198 - 19710		
01	232018	X	64378	-0-	-167640	-0-	61058	3	3320	9	Y	3018	3014	0			33
02	96023	X	96023	-0-	-0-	-0-	88635	3	7388	9	Y	6716	6677	0			72
03	99234	X	99234	-0-	-0-	-0-	97028	3	17	4	Y	1990	2041	0			21
							2189	9									
04	91461	X	91461	-0-	-0-	-0-	90528	3	933	9	Y	848	860	0			9
05	104278	X	104278	-0-	-0-	-0-	102872	3	1406	9	Y	1278	1268	0			19
06	86160	X	86064	-0-	-96	-0-	84757	3	1307	9	Y	1188	1186	0			21
EAST AXIS					WELL #: 2H	RRCID -> 288952	COMPL. DATE 10/24/2018					TOTAL DEPTH 11935			PERF.12131 - 19913		
01	176179	X	87387	-0-	-88792	-0-	80032	3	7355	9	Y	6686	6629	0			73
02	104904	X	104904	-0-	-0-	-0-	100393	3	4511	9	Y	4101	4130	0			44
03	119365	X	119365	-0-	-0-	-0-	115095	3	20	4	Y	3864	3867	0			41
							4250	9									
04	107115	X	107115	-0-	-0-	-0-	105039	3	2076	9	Y	1887	1908	0			20
05	116157	X	111183	-0-	-4974	-0-	108832	3	2351	9	Y	2137	2125	0			32
06	115500	X	92433	-0-	-23067	-0-	91456	3	977	9	Y	888	904	0			16
GRIZZLY					WELL #: A 2H	RRCID -> 288995	COMPL. DATE 11/02/2019					TOTAL DEPTH 12475			PERF.12701 - 22241		
01	105408	X	105408	-0-	-0-	-0-	87910	3	17498	9	Y	15907	15821	0			173
02	117103	X	117103	-0-	-0-	-0-	95663	3	21440	9	Y	19491	19454	0			210
03	79329	X	56630	-0-	-22699	-0-	47518	3	9112	9	Y	8284	8407	0			87
04	76770	X	36720	-0-	-40050	-0-	33308	3	1	4	Y	3101	3155	0			33
							3411	9									
05	79329	X	-0-	-0-	-79329	-0-					Y	2096	2098	0			31
06	76770	X	62186	-0-	-14584	-0-	60594	3	23	4	Y	1426	1432	0			25
							1569	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245253	X	55907	-0-	-189346	-0-	45284	3	10623	9	Y	9657	9605	0			105
02	43102	X	43102	-0-	-0-	-0-	37874	3	5228	9	Y	4753	4807	0			51
03	52669	X	42297	-0-	-10372	-0-	41278	3	1019	9	Y	926	967	0			10
04	50970	X	37416	-0-	-13554	-0-	36301	3	4	4	Y	1010	1009	0			11
							1111	9									
05	52669	X	37388	-0-	-15281	-0-	36055	3	4	4	Y	1208	1201	0			18
							1329	9									
06	50970	X	29827	-0-	-21143	-0-	28496	3	4	4	Y	1206	1203	0			21
							1327	9									

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57070 10/30/2021

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

01	56405	X	56405	-0-	-0-	-0-	2	1	54153	3	N	2045	2068	1	67	8	259
							2250	9									
02	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	1	1	22614	3	N	1176	945	1	43	8	447
							1294	9									
03	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	2	1	36138	3	N	2003	2017	1	33	8	400
							2203	9									
04	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	2	1	38359	3	N	1581	1275	1	34	8	672
							1739	9									
05	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	2	1	37987	3	N	2210	1988	1	45	8	849
							2431	9									
*06	42816	X	42816	-0-	-0-	-0-	2	1	40637	3	N	1979	1817	1	40	8	971
							2177	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

01	13299	X	9344	-0-	-3955	-0-	358	1	8483	3	N	457	186	1	5	8	490
							503	9									
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	901	1	20160	3	N	1723	1831	1	38	8	344
							1895	9									
03	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	1520	1	32458	3	N	2017	1645	1	23	8	693
							2219	9									
04	39603	X	39603	-0-	-0-	-0-	1931	1	34361	3	N	3010	2925	1	28	8	750
							3311	9									
05	35809	X	35809	-0-	-0-	-0-	1945	1	32472	3	N	1265	1445	1			570
							1392	9									
*06	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	2148	1	38943	3	N	1170	1078	1			662
							1287	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

01	42437	X	42437	-0-	-0-	-0-	40102	3	2335	9	N	2123	1997	0	46	8	903
02	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	31320	3	1769	9	N	1608	1560	0	43	8	908
03	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	37106	3	2353	9	N	2139	2207	0	35	8	805
04	32841	X	32841	-0-	-0-	-0-	31214	3	1627	9	N	1479	1438	0	22	8	824
05	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	33775	3	2038	9	N	1853	1826	0	37	8	814
*06	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	34387	3	2033	9	N	1848	1718	0	54	8	890

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	3052	-0-	-3396	-0-	1 2804	1 9	247	2	N	2549	2592	1	17	8	588
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	1 2497	1 9	6749	2	N	2270	2013	1	18	8	827
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	1 2670	1 9	3407	2	N	2427	2893	1	23	8	338
04	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1 3178	1 9	27852	2	N	2889	2356	1	16	8	855
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1 3121	1 9	8026	2	N	2837	2693	1	28	8	971
*06	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	1 2987	1 9	27362	2	N	2715	2725	1	25	8	936

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	8713	-0-	-928	-0-	7523	3	1190	9	Y	1082	1240	1	6	8	397
02	8708	X	6152	-0-	-2556	-0-	5436	3	716	9	Y	651	561	1	3	8	484
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	8777	3	1268	9	Y	1153	1118	1	5	8	514
04	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9441	3	1162	9	Y	1056	1110	1	3	8	457
05	8711	X	8501	-0-	-210	-0-	7588	3	913	9	Y	830	928	1			359
*06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	11747	3	1327	9	Y	1206	918	1	79	8	568

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	17330	2	2493	9	Y	2266	56 15	0 8	2191	1	82
02	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	20931	2	1866	9	Y	1696	1417 34	0 8	159	1	168
03	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-	30311	2	2511	9	Y	2283	2262	0	13	8	176
04	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	29682	2	2573	9	Y	2339	2331	0	12	8	172
05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	17126	2	1489	9	Y	1354	1444	0			82
*06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	16197	2	2012	9	Y	1829	1765 6	0 8	34	1	106

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	8400	-0-	-8278	-0-	6222 2067	2 9	111	4	N	1879	1860	1	14	8	673
02	15064	X	6840	-0-	-8224	-0-	5107 1652	2 9	81	4	N	1502	1469	1	16	8	690
03	16678	X	8930	-0-	-7748	-0-	6389 2421	2 9	120	4	N	2201	2014	1	28	8	849
04	10500	X	8904	-0-	-1596	-0-	6998 1804	2 9	102	4	N	1640	1629	1	21	8	839
05	9765	X	7677	-0-	-2088	-0-	4865 2684	2 9	128	4	N	2440	2168	1	26	8	1085
*06	8640	X	1819	-0-	-6821	-0-	86	4	1733	9	N	1575	1797	1	15	8	848

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	5701	-0-	-3878	-0-	4003 1618	3 9	80	4	N	1471	1450	0	14	8	539
02	8652	X	5326	-0-	-3326	-0-	4558 733	3 9	35	4	N	666	609	0	8	8	588
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	9767 2617	3 9	129	4	N	2379	2378	0	51	8	538
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6698 2228	3 9	121	4	N	2025	1975	0	27	8	561
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	5765 2508	3 9	127	4	N	2280	2224	0	26	8	591
06	10980	X	9682	-0-	-1298	-0-	7335 2256	3 9	91	4	N	2051	2040	0	52	8	550

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30628	X	3454	-0-	-27174	-0-	161	4	3293	9	N	2994	2732	1	28	8	456
02	27664	X	2355	-0-	-25309	-0-	116	4	2239	9	N	2035	1845	1	34	8	612
03	27900	X	16381	-0-	-11519	-0-	10088	3	257	4	N	5487	5663	1	50	8	386
							6036	9									
04	24720	X	2975	-0-	-21745	-0-	139	4	2836	9	N	2578	2713	1	25	8	226
05	3906	X	2616	-0-	-1290	-0-	128	4	2488	9	N	2262	1971	1	28	8	489
06	15840	X	2766	-0-	-13074	-0-	97	4	2669	9	N	2426	2359	1	28	8	528

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	9440	-0-	-4448	-0-	7291	3	2149	9	N	1954	2009	1	42	8	339
02	12544	X	7716	-0-	-4828	-0-	5941	3	1775	9	N	1614	1135	1	193	8	625
03	13888	X	10839	-0-	-3049	-0-	8126	3	2713	9	N	2466	2030	1	287	8	774
04	12420	X	10379	-0-	-2041	-0-	7803	3	2576	9	N	2342	1990	1	344	8	782
05	12741	X	10449	-0-	-2292	-0-	7923	3	2526	9	N	2296	2202	1	17	8	859
06	10500	X	9890	-0-	-610	-0-	8208	3	1682	9	N	1529	1810	1	16	8	562

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45477	X	25064	-0-	-20413	-0-	22915	3	107	4	Y	1856	1695	1	42	8	199
							2042	9									
02	25396	X	8267	-0-	-17129	-0-	7292	3	51	4	Y	840	826	1	50	8	163
							924	9									
03	28117	X	21210	-0-	-6907	-0-	18160	3	155	4	Y	2632	2522	1	98	8	175
							2895	9									
04	27210	X	17862	-0-	-9348	-0-	15110	3	134	4	Y	2380	2307	1	60	8	188
							2618	9									
05	28117	X	17777	-0-	-10340	-0-	14971	3	135	4	Y	2428	2308	1	28	8	280
							2671	9									
06	24270	X	13685	-0-	-10585	-0-	11418	3	80	4	Y	1988	2016	1	23	8	229
							2187	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 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
01	14229	X	5656	-0-	-8573	-0-	3990	3	63	4	Y	1457	1411	0	2	8	177
							1603	9									
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					Y	-0-					177
03	13485	X	10709	-0-	-2776	-0-	9216	3	60	4	Y	1303	1262	0	5	8	213
							1433	9									
04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	11381	3	93	4	Y	2095	2122	0	4	8	182
							2305	9									
05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	11562	3	92	4	Y	2105	2082	0	6	8	199
							2316	9									
*06	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	11243	3	97	4	Y	2223	2220	0	6	8	196
							2445	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	858	-0-	-103	-0-	794	2	64	9	Y	58	57	0	1	8	-0-
*08	899	X	580	-0-	-319	-0-	538	2	42	9	Y	38	37	0	1	8	-0-
09	870	X	409	-0-	-461	-0-	353	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
*10	868	X	811	-0-	-57	-0-	754	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	655	2	226	9	Y	205	203	0	1	8	1
12	868	X	672	-0-	-196	-0-	621	2	51	9	Y	46	46	0	1	8	-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	664	2	301	9	Y	274	271	0	1	8	2
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	484	2	55	9	Y	50	50	0	2	8	-0-
03	899	X	761	-0-	-138	-0-	665	2	96	9	Y	87	86	0	1	8	-0-
04	930	X	658	-0-	-272	-0-	454	2	204	9	Y	185	184	0			1
05	961	X	516	-0-	-445	-0-	454	2	62	9	Y	56	57	0			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4061	-0-	-465	-0-	3453	2	34	4	Y	522	558	1	9	8	139
							574	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3138	2	40	4	Y	433	487	1	9	8	76
							476	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	4	Y	641	341	1	2	8	374
							705	9									
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3248	2	37	4	Y	616	749	1	2	8	239
							678	9									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3432	2	30	4	Y	525	563	1	5	8	196
							578	9									
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3316	2	32	4	Y	548	624	1	10	8	110
							603	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

*08	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	3158	2	756	9	Y	687	682	0	6	8	10
*09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3279	2	780	9	Y	709	706	0	3	8	10
*10	4185	X	2950	-0-	-1235	-0-	2204	2	746	9	Y	678	676	0	3	8	9
11	4050	X	2639	-0-	-1411	-0-	1902	2	737	9	Y	670	661	0	7	8	11
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4141	2	726	9	Y	660	652	0	8	8	11
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	3849	2	1170	9	Y	1064	1056	0	8	8	11
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	512	499	0	11	8	13
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	662	649	0	14	8	12
04	4860	X	4700	-0-	-160	-0-	4083	2	617	9	Y	561	554	0	7	8	12
05	5022	X	2452	-0-	-2570	-0-	2076	2	376	9	Y	342	339	0	5	8	10
06	4860	X	3403	-0-	-1457	-0-	2772	2	631	9	Y	574	570	0	4	8	10

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

01	7936	X	1660	-0-	-6276	-0-	84	4	1576	9	N	1433	1676	1	18	8	164
02	7168	X	1636	-0-	-5532	-0-	76	4	1560	9	N	1418	1118	1	19	8	445
03	7068	X	1484	-0-	-5584	-0-	75	4	1409	9	N	1281	1120	1	31	8	575
04	5880	X	1594	-0-	-4286	-0-	79	4	1515	9	N	1377	1673	1	17	8	262
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	3738	3	86	4	N	1561	1292	1	18	8	513
							1717	9									
*06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	5643	3	68	4	N	1707	1655	1	21	8	544
							1878	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	32811	3	98	4	N	1644	1587	1	40	8	50
							1808	9									
02	28364	X	13721	-0-	-14643	-0-	12461	3	55	4	N	1095	909	1	23	8	213
							1205	9									
03	33914	X	28791	-0-	-5123	-0-	26650	3	75	4	N	1878	1840	1			251
							2066	9									
04	33600	X	29702	-0-	-3898	-0-	26439	3	195	4	N	2789	2356	1	82	8	602
							3068	9									
05	34720	X	27973	-0-	-6747	-0-	24621	3	202	4	N	2864	2727	1	64	8	675
							3150	9									
*06	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	31754	3	105	4	N	2629	2725	1	62	8	517
							2892	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

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
*07	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	5016	2	561	9	Y	510	507	0	2	8	3
*08	6045	X	5335	-0-	-710	-0-	4827	2	508	9	Y	462	460	0	3	8	2
09	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4518	2	393	9	Y	357	352	0	5	8	2
*10	6014	X	5082	-0-	-932	-0-	4631	2	451	9	Y	410	408	0	2	8	2
11	5700	X	4821	-0-	-879	-0-	4308	2	513	9	Y	466	462	0	4	8	2
12	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4320	2	444	9	Y	404	400	0	4	8	2
01	5332	X	4556	-0-	-776	-0-	4118	2	438	9	Y	398	393	0	5	8	2
02	4592	X	4257	-0-	-335	-0-	3885	2	372	9	Y	338	327	0	10	8	3
03	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	4692	2	348	9	Y	316	315	0	3	8	1
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4407	2	460	9	Y	418	413	0	3	8	3
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4785	2	452	9	Y	411	404	0	8	8	2
*06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4749	2	451	9	Y	410	403	0	6	8	3

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

01	35123	X	27961	-0-	-7162	-0-	1	1	26299	3	N	1510	1451	1	31	8	357
							1661	9									
02	31724	X	19427	-0-	-12297	-0-	18326	3	1101	9	N	1001	744	1	19	8	595
03	32922	X	30928	-0-	-1994	-0-	1	1	29460	3	N	1334	1486	1	14	8	429
							1467	9									
04	31860	X	20437	-0-	-11423	-0-	1	1	19234	3	N	1093	896	1	19	8	607
							1202	9									
05	27962	X	16697	-0-	-11265	-0-	1	1	14937	3	N	1599	1506	1	47	8	653
							1759	9									
06	29940	X	13342	-0-	-16598	-0-	1	1	11684	3	N	1506	1636	1	42	8	481
							1657	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

01	17143	X	16186	-0-	-957	-0-	13857	3	2329	9	N	2117	2085	0	32	8	-0-
02	17444	X	14100	-0-	-3344	-0-	11935	3	2165	9	N	1968	1906	0	62	8	-0-
03	19313	X	15838	-0-	-3475	-0-	13450	3	2388	9	N	2171	2123	0	48	8	-0-
04	18690	X	17042	-0-	-1648	-0-	14451	3	2591	9	N	2355	2315	0	40	8	-0-
05	18631	X	15975	-0-	-2656	-0-	13789	3	2186	9	N	1987	1969	0	18	8	-0-
06	15660	X	13962	-0-	-1698	-0-	11844	3	2118	9	N	1925	1909	0	16	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

01	23188	X	18768	-0-	-4420	-0-	17096	3	90	4	Y	1438	1433	0	22	8	160
							1582	9									
02	20412	X	15136	-0-	-5276	-0-	13465	3	80	4	Y	1446	1407	0	22	8	177
							1591	9									
03	21514	X	6487	-0-	-15027	-0-	4741	3	84	4	Y	1511	1477	0	31	8	180
							1662	9									
04	19740	X	6203	-0-	-13537	-0-	4129	3	99	4	Y	1795	1758	0	17	8	200
							1975	9									
05	19747	X	8688	-0-	-11059	-0-	6595	3	101	4	Y	1811	1784	0	21	8	206
							1992	9									
06	18150	X	7988	-0-	-10162	-0-	6171	3	66	4	Y	1592	1600	0	17	8	181
							1751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59737	X	46582	-0-	-13155	-0-	44446	3	2136	9	Y	1942	1878	1	109	8	90
02	53956	X	24091	-0-	-29865	-0-	23619	3	472	9	Y	429	123	0	247	1	23
													126	8			
03	64573	X	4884	-0-	-59689	-0-	4378	3	506	9	Y	460	283	0	183	8	17
04	62490	X	5399	-0-	-57091	-0-	4796	3	603	9	Y	548	420	0	118	8	27
05	64573	X	2575	-0-	-61998	-0-	2235	3	340	9	Y	309	250	0	59	8	27
06	45090	X	1452	-0-	-43638	-0-	1069	3	383	9	Y	348	281	0	74	8	20

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	4638	-0-	-1469	-0-	3779	2	45	4	Y	740	730	0	9	8	4
							814	9									
*08	5797	X	4733	-0-	-1064	-0-	3858	2	46	4	Y	754	741	0	13	8	4
							829	9									
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	4	Y	753	730	0	23	8	4
							828	9									
*10	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	4214	2	43	4	Y	710	699	0	11	8	4
							781	9									
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	4	Y	691	672	0	20	8	3
							760	9									
12	5797	X	4060	-0-	-1737	-0-	3251	2	40	4	Y	699	679	0	19	8	4
							769	9									
01	5797	X	4127	-0-	-1670	-0-	3317	2	41	4	Y	699	675	0	24	8	4
							769	9									
02	5068	X	3344	-0-	-1724	-0-	2600	2	37	4	Y	643	628	0	14	8	5
							707	9									
03	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	3626	2	45	4	Y	748	737	0	13	8	3
							823	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	3702	2	43	4	Y	712	699	0	12	8	4
							783	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	3883	2	42	4	Y	708	701	0	7	8	4
							779	9									
06	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	2841	2	35	4	Y	606	602	0	4	8	4
							667	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43369	X	37074	-0-	-6295	-0-	33041	3	4033	9	Y	3666	3679	0	33	8	198
02	37128	X	28064	-0-	-9064	-0-	25022	3	3042	9	Y	2765	2692	0	38	8	233
03	41106	X	21935	-0-	-19171	-0-	17516	3	4419	9	Y	4017	3931	0	64	8	255
04	39480	X	23612	-0-	-15868	-0-	19423	3	4189	9	Y	3808	3767	0	29	8	267
05	40145	X	22660	-0-	-17485	-0-	18712	3	3948	9	Y	3589	3548	0	34	8	274
06	35880	X	21620	-0-	-14260	-0-	17698	3	3922	9	Y	3565	3547	0	31	8	261

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	13179	-0-	-2352	-0-	10511	3	2668	9	N	2425	2440	0	16	8	563
02	13916	X	10274	-0-	-3642	-0-	8087	3	2187	9	N	1988	1829	0	19	8	703
03	15407	X	12280	-0-	-3127	-0-	9599	3	2681	9	N	2437	2520	0	40	8	580
04	14910	X	12462	-0-	-2448	-0-	9799	3	2663	9	N	2421	2355	0	31	8	615
05	14570	X	12461	-0-	-2109	-0-	9967	3	2494	9	N	2267	2231	0	19	8	632
06	12750	X	9814	-0-	-2936	-0-	8084	3	1730	9	N	1573	1455	0	180	1	559
													11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22785	X	15491	-0-	-7294	-0-	10169	2	5322	9	Y	4838	4778	0	55	8	264
02	21140	X	12583	-0-	-8557	-0-	7884	2	4699	9	Y	4272	4121	0	44	8	371
03	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	11455	2	5210	9	Y	4736	4730	0	65	8	312
04	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	11872	2	5158	9	Y	4689	4661	0	32	8	308
05	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	11643	2	5064	9	Y	4604	4575	0	29	8	308
*06	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	14434	2	4574	9	Y	4158	2285	0	1926	1	242
													13	8			

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 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
01	11501	X	8150	-0-	-3351	-0-	6100	3	2050	9	N	1864	1979	0	16	8	540
02	10388	X	5047	-0-	-5341	-0-	3200	3	1847	9	N	1679	1699	0	20	8	500
03	11501	X	9828	-0-	-1673	-0-	7547	3	2281	9	N	2074	1861	0	32	8	681
04	9810	X	9728	-0-	-82	-0-	7557	3	2171	9	N	1974	2084	0	16	8	555
05	9331	X	6880	-0-	-2451	-0-	5406	3	1474	9	N	1340	1200	0	13	8	682
06	9510	X	8677	-0-	-833	-0-	6633	3	2044	9	N	1858	1965	0	17	8	558

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19464	2	68	4	Y	1708	1693	0	26	8	127
							1879	9									
02	19180	X	17976	-0-	-1204	-0-	16349	2	57	4	Y	1427	1356	0	28	8	170
							1570	9									
03	21235	X	21136	-0-	-99	-0-	19172	2	69	4	Y	1723	1685	0	43	8	165
							1895	9									
04	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	19602	2	70	4	Y	1761	1733	0	14	8	179
							1937	9									
05	21421	X	18024	-0-	-3397	-0-	15934	2	73	4	Y	1834	1827	0	21	8	165
							2017	9									
06	20730	X	14520	-0-	-6210	-0-	12791	2	61	4	Y	1516	1477	0	19	8	185
							1668	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	9256	-0-	-6399	-0-	5653	2	170	4	Y	3121	3129	0	30	8	434
							3433	9									
02	13188	X	2633	-0-	-10555	-0-	1597	2	53	4	Y	894	1043	0	27	8	258
							983	9									
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	9075	3	185	4	Y	3207	3003	0	83	8	379
							3528	9									
04	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	8514	3	158	4	Y	2578	2549	0	43	8	365
							2836	9									
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	11287	3	190	4	Y	3405	3276	0	40	8	454
							3746	9									
06	12390	X	11630	-0-	-760	-0-	8997	3	92	4	Y	2310	2432	0	30	8	302
							2541	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50313	X	45416	-0-	-4897	-0-	42039	2	3377	9	Y	3070	2973	0	90	8	164
02	44072	X	17018	-0-	-27054	-0-	16297	2	721	9	Y	655	689	0	80	8	50
03	47864	X	14602	-0-	-33262	-0-	14106	2	496	9	Y	451	329	0	152	8	20
04	45870	X	26748	-0-	-19122	-0-	25941	2	807	9	Y	734	634	0	77	8	43
05	45415	X	22209	-0-	-23206	-0-	21326	2	883	9	Y	803	733	0	63	8	50
06	43950	X	25443	-0-	-18507	-0-	23966	2	1477	9	Y	1343	670	0	604	1	76
													43	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17732	X	9003	-0-	-8729	-0-	7474	3	68	4	Y	1328	1280	0	7	8	161
							1461	9									
02	14392	X	-0-	-0-	-14392	-0-					Y	-0-					161
03	15934	X	9217	-0-	-6717	-0-	7819	3	65	4	Y	1212	1165	0	11	8	197
							1333	9									
04	13860	X	13691	-0-	-169	-0-	11466	3	101	4	Y	1931	1952	0	9	8	167
							2124	9									
05	13981	X	13830	-0-	-151	-0-	11732	3	93	4	Y	1823	1803	0	15	8	172
							2005	9									
*06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	9906	3	91	4	Y	1823	1822	0	13	8	160
							2005	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

*07	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	6752	2	952	9	Y	865	862	0	2	8	5
*08	8153	X	7325	-0-	-828	-0-	6421	2	904	9	Y	822	820	0	3	8	4
09	7890	X	7066	-0-	-824	-0-	6180	2	886	9	Y	805	800	0	4	8	5
*10	8153	X	6679	-0-	-1474	-0-	5808	2	871	9	Y	792	791	0	2	8	4
11	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	5872	2	858	9	Y	780	776	0	4	8	4
12	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	6152	2	912	9	Y	829	825	0	4	8	4
01	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	5964	2	914	9	Y	831	825	0	5	8	5
02	6608	X	5329	-0-	-1279	-0-	4561	2	768	9	Y	698	689	0	9	8	5
03	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	5963	2	847	9	Y	770	770	0	2	8	3
04	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	5646	2	812	9	Y	738	733	0	3	8	5
05	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5094	2	733	9	Y	666	660	0	7	8	4
06	6660	X	5888	-0-	-772	-0-	5158	2	730	9	Y	664	658	0	5	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

*07	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	13504	3	137	4	Y	2260	2227	0	28	8	12
							2486	9									
*08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	10005	3	118	4	Y	2057	2030	0	29	8	10
							2263	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	10258	3	92	4	Y	1426	1376	0	52	8	8
							1569	9									
*10	16120	X	9362	-0-	-6758	-0-	7529	3	98	4	Y	1577	1552	0	25	8	8
							1735	9									
11	15600	X	9298	-0-	-6302	-0-	7075	3	110	4	Y	1921	1874	0	46	8	9
							2113	9									
12	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	18237	3	97	4	Y	1608	1561	0	48	8	8
							1769	9									
01	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	14218	3	87	4	Y	1381	1324	0	58	8	7
							1519	9									
02	11116	X	9239	-0-	-1877	-0-	7779	3	70	4	Y	1264	1236	0	25	8	10
							1390	9									
03	20119	X	10675	-0-	-9444	-0-	8638	3	101	4	Y	1760	1738	0	25	8	7
							1936	9									
04	19440	X	10520	-0-	-8920	-0-	8692	3	93	4	Y	1577	1549	0	25	8	10
							1735	9									
05	20088	X	8402	-0-	-11686	-0-	6675	3	87	4	Y	1491	1477	0	15	8	9
							1640	9									
06	15300	X	8812	-0-	-6488	-0-	7104	3	83	4	Y	1477	1466	0	10	8	10
							1625	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

01	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	11822	3	2748	9	N	2498	2452	0	46	8	-0-
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	10158	3	2776	9	N	2524	2434	0	90	8	-0-
03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	10840	3	2754	9	N	2504	2440	0	64	8	-0-
04	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	12404	3	2933	9	N	2666	2606	0	60	8	-0-
05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	10819	3	2587	9	N	2352	2327	0	25	8	-0-
*06	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	10869	3	2489	9	N	2263	2241	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41664	X	40750	-0-	-914	-0-	37333	2	185	4	Y	2938	3029	1	44	8	140
							3232	9									
02	37856	X	33641	-0-	-4215	-0-	30870	2	145	4	Y	2387	2268	1	77	8	182
							2626	9									
03	41912	X	36098	-0-	-5814	-0-	32325	2	183	4	Y	3264	2180	1	1050	8	216
							3590	9									
04	40560	X	33719	-0-	-6841	-0-	30580	2	166	4	Y	2703	2620	1	50	8	249
							2973	9									
05	41912	X	33511	-0-	-8401	-0-	30274	2	188	4	Y	2772	2596	1	48	8	377
							3049	9									
06	39450	X	30464	-0-	-8986	-0-	27322	2	110	4	Y	2756	417	0	2253	1	416
							3032	9					47	8			

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43648	X	29662	-0-	-13986	-0-	27664	3	147	4	N	1683	2018	1	53	8	465
							1851	9									
02	35756	X	14606	-0-	-21150	-0-	13108	3	90	4	N	1280	1263	1	59	8	423
							1408	9									
03	39525	X	38033	-0-	-1492	-0-	36158	3	166	4	N	1554	1315	1	153	8	509
							1709	9									
04	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	33627	3	280	4	N	4630	4396	1	73	8	670
							5093	9									
05	45695	X	45695	-0-	-0-	-0-	39459	3	315	4	N	5383	5111	1	73	8	869
							5921	9									
*06	38720	X	38720	-0-	-0-	-0-	32913	3	204	4	N	5094	4791	1	55	8	1117
							5603	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	22174	2	173	4	Y	3434	3581	1	24	8	165
							3777	9									
02	29596	X	19712	-0-	-9884	-0-	16679	2	134	4	Y	2635	2567	1	28	8	205
							2899	9									
03	32767	X	25568	-0-	-7199	-0-	21939	2	163	4	Y	3151	3007	1	46	8	303
							3466	9									
04	31710	X	24926	-0-	-6784	-0-	21737	2	145	4	Y	2767	2790	1	23	8	257
							3044	9									
05	30628	X	23564	-0-	-7064	-0-	20171	2	164	4	Y	2935	2763	1	26	8	403
							3229	9									
06	25290	X	20356	-0-	-4934	-0-	17237	2	109	4	Y	2736	418	0	2284	1	417
							3010	9					20	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

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
*07	3813	X	3576	-0-		-237	-0-		3074	2	29	4	Y	430	421	0	8	8	2
									473	9									
*08	3813	X	2934	-0-		-879	-0-		2905	2	14	4	Y	14	5	0	11	8	-0-
									15	9									
09	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-		3547	2	31	4	Y	452	431	0	19	8	2
									497	9									
*10	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-		3102	2	27	4	Y	431	423	0	8	8	2
									474	9									
11	3450	X	3049	-0-		-401	-0-		2586	2	23	4	Y	400	389	0	11	8	2
									440	9									
12	4216	X	2525	-0-		-1691	-0-		2036	2	26	4	Y	421	407	0	14	8	2
									463	9									
01	4216	X	2596	-0-		-1620	-0-		2062	2	27	4	Y	461	446	0	15	8	2
									507	9									
02	3808	X	1397	-0-		-2411	-0-		1051	2	14	4	Y	302	300	0	2	8	2
									332	9									
03	3596	X	2830	-0-		-766	-0-		2581	2	10	4	Y	217	217	0	1	8	1
									239	9									
04	3060	X	2842	-0-		-218	-0-		2571	2	11	4	Y	236	234	0	1	8	2
									260	9									
05	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-		2895	2	9	4	Y	174	174	0	1	8	1
									191	9									
06	2730	X	2567	-0-		-163	-0-		2353	2	9	4	Y	186	185	0	1	8	1
									205	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

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
*07	6417	X	4810	-0-		-1607	-0-		3645	3	45	4	Y	1018	1015	0	2	8	6
									1120	9									
*08	5828	X	5761	-0-		-67	-0-		4580	3	46	4	Y	1032	1029	0	4	8	5
									1135	9									
09	5640	X	5475	-0-		-165	-0-		4385	3	41	4	Y	954	939	0	15	8	5
									1049	9									
*10	7884	X	7884	-0-		-0-	-0-		6704	3	46	4	Y	1031	1028	0	3	8	5
									1134	9									
11	5678	X	5678	-0-		-0-	-0-		4704	3	36	4	Y	853	851	0	3	8	4
									938	9									
12	6544	X	6544	-0-		-0-	-0-		5482	3	40	4	Y	929	924	0	4	8	5
									1022	9									
01	5828	X	5009	-0-		-819	-0-		4177	3	32	4	Y	727	724	0	4	8	4
									800	9									
02	7140	X	5769	-0-		-1371	-0-		4656	3	39	4	Y	976	972	0			8
									1074	9									
03	7905	X	7240	-0-		-665	-0-		6166	3	41	4	Y	939	940	0	3	8	4
									1033	9									
04	6330	X	3557	-0-		-2773	-0-		3090	3	18	4	Y	408	408	0	1	8	3
									449	9									
05	7496	X	7496	-0-		-0-	-0-		6409	3	42	4	Y	950	940	0	8	8	5
									1045	9									
*06	8185	X	8185	-0-		-0-	-0-		7094	3	55	4	Y	942	934	0	7	8	6
									1036	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5531	-0-	5531	5531	4949	2	582	9	Y	529	521	0	5	8	3
05	14B2	EXT	6722	-0-	6722	12253	6118	2	604	9	Y	549	535	0	14	8	3
06	14B2	EXT	7529	-0-	7529	19782	6927	2	602	9	Y	547	536	0	10	8	4

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

01	11966	X	8395	-0-	-3571	-0-	6901	2	94	4	Y	1273	1298	1	28	8	60
							1400	9									
02	8344	X	5141	-0-	-3203	-0-	4195	2	65	4	Y	801	752	1	50	8	59
							881	9									
03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	9658	2	130	4	Y	1533	1355	1	97	8	140
							1686	9									
04	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	9546	2	123	4	Y	1428	1391	1	48	8	129
							1571	9									
05	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16047	2	66	4	Y	718	708	1	46	8	93
							790	9									
06	8940	X	1463	-0-	-7477	-0-	51	4	1412	9	Y	1284	192	0	955	1	191
													39	8			

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

*07	5983	X	5226	-0-	-757	-0-	4411	2	815	9	Y	741	739	0	1	8	4
*08	5983	X	5039	-0-	-944	-0-	4244	2	795	9	Y	723	721	0	2	8	4
09	5790	X	4414	-0-	-1376	-0-	3624	2	790	9	Y	718	648	0	67	1	4
													3	8			
*10	5921	X	4802	-0-	-1119	-0-	4009	2	793	9	Y	721	720	0	1	8	4
11	5400	X	4919	-0-	-481	-0-	4128	2	791	9	Y	719	718	0	1	8	4
12	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4021	2	781	9	Y	710	708	0	2	8	4
01	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	3841	2	770	9	Y	700	698	0	2	8	4
02	4144	X	3699	-0-	-445	-0-	3017	2	682	9	Y	620	619	0			5
03	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	3706	2	710	9	Y	645	646	0	1	8	3
04	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	3637	2	697	9	Y	634	632	0	1	8	4
05	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	3408	2	596	9	Y	542	539	0	4	8	3
06	4440	X	3986	-0-	-454	-0-	3430	2	556	9	Y	505	501	0	4	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	1611	-0-	-5643	-0-	80	4	1531	9	Y	1392	1377	0	14	8	7
*08	8866	X	1237	-0-	-7629	-0-	59	4	1178	9	Y	1071	1060	0	13	8	5
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	7901	3	65	4	Y	948	908	0	40	8	5
							1043	9									
*10	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	10921	3	28	4	Y	1405	1383	0	20	8	7
							1546	9									
*11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	10172	3	77	4	Y	1308	1275	0	34	8	6
							1439	9									
12	9300	X	25	-0-	-9275	-0-	10	4	15	9	Y	14	6	0	14	8	-0-
01	10974	X	875	-0-	-10099	-0-	43	4	832	9	Y	756	729	0	23	8	4
02	10920	X	5573	-0-	-5347	-0-	4417	3	56	4	Y	1000	975	0	21	8	8
							1100	9									
03	12090	X	7527	-0-	-4563	-0-	6214	3	68	4	Y	1132	1118	0	18	8	4
							1245	9									
04	11700	X	5631	-0-	-6069	-0-	5593	3	20	4	Y	16	4	0	16	8	-0-
							18	9									
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6831	3	21	4	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	7290	X	6065	-0-	-1225	-0-	5030	3	53	4	Y	893	880	0	7	8	6
							982	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

01	32550	X	28389	-0-	-4161	-0-	27024	3	1365	9	Y	1241	1240	0	18	8	67
02	30240	X	23918	-0-	-6322	-0-	22782	3	1136	9	Y	1033	992	0	22	8	86
03	32550	X	16610	-0-	-15940	-0-	15060	3	1550	9	Y	1409	1370	0	36	8	89
04	29940	X	16302	-0-	-13638	-0-	14829	3	1473	9	Y	1339	1318	0	16	8	94
05	29946	X	15516	-0-	-14430	-0-	14154	3	1362	9	Y	1238	1220	0	18	8	94
06	27480	X	14313	-0-	-13167	-0-	13128	3	1185	9	Y	1077	1077	0	16	8	78

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

*07	10478	X	8420	-0-	-2058	-0-	6955	3	1465	9	Y	1332	1326	0	5	8	7
*08	10478	X	8899	-0-	-1579	-0-	7433	3	1466	9	Y	1333	1325	0	8	8	7
09	10140	X	8358	-0-	-1782	-0-	6862	3	1496	9	Y	1360	1231	0	121	1	7
													8	8			
*10	9145	X	8982	-0-	-163	-0-	7564	3	1418	9	Y	1289	1285	0	5	8	6
*11	8850	X	8734	-0-	-116	-0-	7331	3	1403	9	Y	1275	1267	0	8	8	6
12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	8487	3	2972	9	Y	2702	2687	0	7	8	14
01	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	6548	3	1365	9	Y	1241	1239	0	9	8	7
02	8148	X	6617	-0-	-1531	-0-	5415	3	1202	9	Y	1093	1091	0			9
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	8837	3	1529	9	Y	1390	1387	0	6	8	6
04	9420	X	9213	-0-	-207	-0-	7887	3	1326	9	Y	1205	1196	0	7	8	8
05	9734	X	7511	-0-	-2223	-0-	6361	3	1150	9	Y	1045	1016	0	31	8	6
06	9420	X	6317	-0-	-3103	-0-	5273	3	1044	9	Y	949	931	0	18	8	6

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	3258	3	108	4	N	2012	2032	1	19	8	169
							2213	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	2120	3	104	4	N	1862	1798	1	29	8	204
							2048	9									
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	3444	3	118	4	N	2130	1814	1	42	8	478
							2343	9									
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	6077	3	125	4	N	2217	2414	1	26	8	255
							2439	9									
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	5838	3	124	4	N	2245	2036	1	21	8	443
							2470	9									
*06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	6185	3	76	4	N	1893	1853	1	23	8	460
							2082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

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
*08	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	20553	2	5937	9	Y	5397	5378	0	32	8	80
*09	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	19428	2	5878	9	Y	5344	5332	0	14	8	78
*10	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	19211	2	5578	9	Y	5071	5064	0	18	8	67
*11	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	18711	2	5579	9	Y	5072	5019	0	39	8	81
12	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	18709	2	5409	9	Y	4917	4873	0	43	8	82
01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	17157	2	7949	9	Y	7226	7195	0	38	8	75
02	23604	X	19492	-0-	-4112	-0-	15438	2	4054	9	Y	3685	3613	0	52	8	95
03	25110	X	22522	-0-	-2588	-0-	17484	2	5038	9	Y	4580	4516	0	77	8	82
04	24300	X	21790	-0-	-2510	-0-	17530	2	4260	9	Y	3873	3831	0	40	8	84
05	25110	X	19556	-0-	-5554	-0-	15555	2	4001	9	Y	3637	3571	0	43	8	107
06	24300	X	17402	-0-	-6898	-0-	13134	2	4268	9	Y	3880	3890	0	30	8	67

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

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
01	30752	X	14260	-0-	-16492	-0-	12238	3	88	4	Y	1758	1755	0	8	8	213
							1934	9									
02	25732	X	-0-	-0-	-25732	-0-					Y	-0-					213
03	28489	X	70	-0-	-28419	-0-	13	4	57	9	Y	52	251	0	7	8	7
04	27570	X	8924	-0-	-18646	-0-	7556	3	91	4	Y	1161	1051	0	17	8	100
							1277	9									
05	27435	X	12867	-0-	-14568	-0-	11169	3	96	4	Y	1456	1393	0	27	8	136
							1602	9									
*06	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	13549	3	114	4	Y	1968	1907	0	25	8	172
							2165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	5539	3	109	4	Y	1633	1624	0	12	8	24
							1796	9									
*09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	5457	3	92	4	Y	1699	1693	0	5	8	25
							1869	9									
*10	7409	X	6640	-0-	-769	-0-	4747	3	93	4	Y	1636	1632	0	7	8	22
							1800	9									
*11	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	5107	3	92	4	Y	1651	1630	0	17	8	26
							1816	9									
12	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	4972	3	89	4	Y	1610	1592	0	17	8	27
							1771	9									
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	5142	3	124	4	Y	2488	2473	0	16	8	26
							2737	9									
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	4502	3	94	4	Y	1123	1097	0	23	8	29
							1235	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5436	3	97	4	Y	1741	1704	0	35	8	31
							1915	9									
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5342	3	81	4	Y	1394	1377	0	18	8	30
							1533	9									
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	5721	3	86	4	Y	1503	1467	0	22	8	44
							1653	9									
*06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	5173	3	106	4	Y	1709	1708	0	16	8	29
							1880	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

01	31589	X	15954	-0-	-15635	-0-	14074	3	72	4	Y	1644	1687	0	5	8	141
							1808	9									
02	24360	X	14403	-0-	-9957	-0-	12659	3	66	4	Y	1525	1495	0	5	8	166
							1678	9									
03	26970	X	21002	-0-	-5968	-0-	18612	3	92	4	Y	2089	2010	0	11	8	234
							2298	9									
04	26100	X	20373	-0-	-5727	-0-	17952	3	93	4	Y	2116	2118	0	6	8	226
							2328	9									
05	26474	X	24414	-0-	-2060	-0-	21765	3	102	4	Y	2315	2335	0	10	8	196
							2547	9									
*06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	22076	3	96	4	Y	2394	2336	0	7	8	247
							2633	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

01	17887	X	3677	-0-	-14210	-0-	1	1	155	4	Y	3201	3138	0	34	8	204
							3521	9									
02	18060	X	4052	-0-	-14008	-0-	1	1	170	4	Y	3528	3442	0	79	8	211
							3881	9									
03	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	1	1	17503	2	Y	3735	3666	0	58	8	222
							178	4	4109	9							
04	17190	X	16132	-0-	-1058	-0-	1	1	13025	2	Y	2706	2670	0	33	8	225
							129	4	2977	9							
05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	1	1	16013	2	Y	3237	3250	0	20	8	192
							156	4	3561	9							
06	21090	X	16987	-0-	-4103	-0-	1	1	13821	2	Y	2776	2742	0	17	8	209
							111	4	3054	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

01	45725	X	41696	-0-	-4029	-0-	36776	3	4920	9	Y	4473	4496	0	37	8	242
02	41188	X	32491	-0-	-8697	-0-	28538	3	3953	9	Y	3594	3499	0	33	8	304
03	43927	X	28709	-0-	-15218	-0-	23376	3	5333	9	Y	4848	4810	0	31	8	311
04	42510	X	28362	-0-	-14148	-0-	23433	3	4929	9	Y	4481	4454	0	23	8	315
05	43927	X	24909	-0-	-19018	-0-	20898	3	4011	9	Y	3646	3640	0	44	8	277
06	40350	X	24332	-0-	-16018	-0-	20175	3	4157	9	Y	3779	3740	0	40	8	276

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 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
01	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	23	4	460	9	N	418	431	1	4	8	58
02	3052	X	611	-0-	-2441	-0-	28	4	583	9	N	530	550	1	5	8	33
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5119	2	43	4	N	775	671	1	6	8	131
							853	9									
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	4342	2	42	4	N	792	778	1	4	8	141
							871	9									
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	4833	2	37	4	N	681	640	1	8	8	174
							749	9									
*06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	4758	2	29	4	N	734	669	1	7	8	232
							807	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

*08	69502	X	44167	-0-	-25335	-0-	38230	2	579	4	Y	4871	4830	0	65	8	71
							5358	9									
*09	67260	X	41902	-0-	-25358	-0-	36575	2	468	4	Y	4417	4395	0	29	8	64
							4859	9									
*10	63787	X	63787	-0-	-0-	-0-	56015	2	658	4	Y	6467	6389	0	57	8	85
							7114	9									
*11	58948	X	58948	-0-	-0-	-0-	51591	2	588	4	Y	6154	6032	0	110	8	97
							6769	9									
12	57564	X	57564	-0-	-0-	-0-	50445	2	584	4	Y	5941	5821	0	119	8	98
							6535	9									
01	64139	X	58963	-0-	-5176	-0-	48324	2	754	4	Y	8986	8912	0	79	8	93
							9885	9									
02	53928	X	46339	-0-	-7589	-0-	40715	2	574	4	Y	4591	4462	0	104	8	118
							5050	9									
03	63191	X	63191	-0-	-0-	-0-	55212	2	607	4	Y	6702	6519	0	183	8	118
							7372	9									
04	57780	X	43769	-0-	-14011	-0-	39045	2	428	4	Y	3905	3841	0	99	8	83
							4296	9									
05	58962	X	22879	-0-	-36083	-0-	20158	2	293	4	Y	2207	2111	0	117	8	62
							2428	9									
06	57780	X	35172	-0-	-22608	-0-	29658	2	530	4	Y	4531	4413	0	103	8	77
							4984	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

01	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	9731	3	113	4	N	1872	1840	0	22	8	216
							2059	9									
02	12880	X	10975	-0-	-1905	-0-	8805	3	110	4	N	1873	1878	0	23	8	188
							2060	9									
03	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	34877	3	106	4	N	1783	1766	0	17	8	188
							1961	9									
04	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	22278	3	94	4	N	1634	1594	0	11	8	217
							1797	9									
05	15407	X	8993	-0-	-6414	-0-	7403	3	1590	9	N	1445	1472	0	17	8	173
*06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	15317	3	2705	9	N	2459	2351	0	31	8	250

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

01	42253	X	30670	-0-	-11583	-0-	16	1	23673	2	Y	6037	5951	0	60	8	350
							340	4	6641	9							
02	34888	X	28781	-0-	-6107	-0-	16	1	22499	2	Y	5419	5326	0	97	8	346
							305	4	5961	9							
03	38626	X	34436	-0-	-4190	-0-	18	1	27106	2	Y	6335	6279	0	86	8	316
							343	4	6969	9							
04	35610	X	32965	-0-	-2645	-0-	17	1	25916	2	Y	6092	5980	0	49	8	379
							331	4	6701	9							
05	31868	X	7272	-0-	-24596	-0-	18	1	301	4	Y	6321	6274	0	38	8	388
							6953	9									
06	33330	X	6143	-0-	-27187	-0-	18	1	291	4	Y	5304	5355	0	10	8	327
							5834	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17732	X	7110	-0-	-10622	-0-	5405	2	217	4	Y	1353	1326	0	73	8	19
							1488	9									
*09	17160	X	6329	-0-	-10831	-0-	4613	2	203	4	Y	1375	1341	0	33	8	20
							1513	9									
*10	17732	X	10638	-0-	-7094	-0-	7718	2	259	4	Y	2419	2361	0	47	8	31
							2661	9									
*11	17160	X	16717	-0-	-443	-0-	11684	2	348	4	Y	4259	4106	0	117	8	67
							4685	9									
12	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	11649	2	337	4	Y	3823	3696	0	132	8	62
							4205	9									
01	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	9378	2	348	4	Y	4569	4473	0	112	8	46
							5026	9									
02	15596	X	10577	-0-	-5019	-0-	7848	2	284	4	Y	2223	2069	0	146	8	54
							2445	9									
03	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	14407	2	337	4	Y	4350	4117	0	212	8	75
							4785	9									
04	16710	X	16103	-0-	-607	-0-	12949	2	244	4	Y	2645	2566	0	98	8	56
							2910	9									
05	16182	X	1796	-0-	-14386	-0-	1459	2	69	4	Y	244	242	0	52	8	6
							268	9									
06	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

01	8401	X	493	-0-	-7908	-0-	45	3	448	9	N	407	405	0	2	8	-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	9034	3	2761	9	N	2510	2439	0	71	8	-0-
03	25210	X	25210	-0-	-0-	-0-	19302	3	5908	9	N	5371	5279	0	92	8	-0-
04	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	16905	3	5093	9	N	4630	4559	0	71	8	-0-
05	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	16443	3	4802	9	N	4365	4321	0	44	8	-0-
*06	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	11198	3	3361	9	N	3055	3031	0	24	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

01	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12261	3	3089	9	Y	2808	2770	0	38	8	-0-
02	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	11350	3	2943	9	Y	2675	2600	0	75	8	-0-
03	15159	X	13758	-0-	-1401	-0-	10788	3	2970	9	Y	2700	2646	0	54	8	-0-
04	14850	X	13915	-0-	-935	-0-	11049	3	2866	9	Y	2605	2560	0	45	8	-0-
05	15810	X	14141	-0-	-1669	-0-	11447	3	2694	9	Y	2449	2429	0	20	8	-0-
06	15300	X	7300	-0-	-8000	-0-	6073	3	1227	9	Y	1115	1105	0	10	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

01	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	209	3	2869	9	N	2608	2584	0	24	8	-0-
02	3276	X	2713	-0-	-563	-0-	126	3	2587	9	N	2352	2324	0	28	8	-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1176	3	2551	9	N	2319	2285	0	34	8	-0-
04	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	318	3	2121	9	N	1928	1913	0	15	8	-0-
05	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	113	3	2538	9	N	2307	2293	0	14	8	-0-
06	3600	X	1076	-0-	-2524	-0-	46	3	1030	9	N	936	931	0	5	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55955	X	48823	-0-	-7132	-0-	1	1	42552	3	N	5392	5716	1	82	8	350
							339	4	5931	9							
02	52220	X	39226	-0-	-12994	-0-	1	1	34931	3	N	3679	3531	1	100	8	398
							247	4	4047	9							
03	57815	X	42378	-0-	-15437	-0-	1	1	37382	3	N	4278	4288	1	156	8	232
							289	4	4706	9							
04	55950	X	41131	-0-	-14819	-0-	1	1	36221	3	N	4197	3876	1	88	8	465
							292	4	4617	9							
05	49414	X	42070	-0-	-7344	-0-	1	1	36947	3	N	4392	3866	1	85	8	906
							291	4	4831	9							
06	47250	X	32228	-0-	-15022	-0-	1	1	28921	3	N	2900	3329	1	74	8	403
							116	4	3190	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	34345	2	613	4	Y	11341	11342	0	13	8	168
							12475	9									
*09	40714	X	40714	-0-	-0-	-0-	29098	2	498	4	Y	10107	10104	0	23	8	148
							11118	9									
*10	45489	X	45489	-0-	-0-	-0-	33046	2	539	4	Y	10822	10802	0	25	8	143
							11904	9									
*11	37500	X	624	-0-	-36876	-0-	466	2	6	4	Y	138	276	0	3	8	2
							152	9									
12	38750	X	31581	-0-	-7169	-0-	18225	2	310	4	Y	11860	11615	0	48	8	199
							13046	9									
01	66669	X	66669	-0-	-0-	-0-	43243	2	944	4	Y	20438	20341	0	83	8	213
							22482	9									
02	47362	X	47362	-0-	-0-	-0-	36143	2	701	4	Y	9562	9429	0	98	8	248
							10518	9									
03	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	39052	2	561	4	Y	11295	11203	0	138	8	202
							12425	9									
04	47357	X	47357	-0-	-0-	-0-	36981	2	457	4	Y	9017	8955	0	68	8	196
							9919	9									
05	41297	X	41297	-0-	-0-	-0-	31520	2	425	4	Y	8502	8376	0	72	8	250
							9352	9									
*06	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	34708	2	653	4	Y	11484	11473	0	63	8	198
							12632	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55397	X	49302	-0-	-6095	-0-	45201	3	4101	9	Y	3728	3612	1	62	8	180
02	47208	X	41627	-0-	-5581	-0-	38108	3	3519	9	Y	3199	516	0	2553	1	241
													69	8			
03	52266	X	30126	-0-	-22140	-0-	26171	3	3955	9	Y	3595	3519	0	99	8	218
04	50550	X	30040	-0-	-20510	-0-	26131	3	3909	9	Y	3554	3491	0	60	8	221
05	50964	X	25199	-0-	-25765	-0-	21878	3	3321	9	Y	3019	2887	0	36	8	317
06	47700	X	29304	-0-	-18396	-0-	26116	3	3188	9	Y	2898	2967	0	43	8	205

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 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
01	26288	X	21865	-0-	-4423	-0-	16701	3	224	4	N	4491	4366	1	8	8	419
							4940	9									
02	23548	X	19834	-0-	-3714	-0-	14992	3	207	4	N	4214	4262	1	16	8	355
							4635	9									
03	26071	X	19934	-0-	-6137	-0-	15223	3	220	4	N	4083	3818	1	33	8	587
							4491	9									
04	25230	X	20467	-0-	-4763	-0-	15789	3	227	4	N	4046	4358	1	10	8	265
							4451	9									
05	21948	X	21714	-0-	-234	-0-	17361	3	203	4	N	3773	3411	1			627
							4150	9									
06	21240	X	20524	-0-	-716	-0-	16500	3	189	4	N	3486	3439	1			674
							3835	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 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
01	55707	X	51724	-0-	-3983	-0-	45199	3	366	4	Y	5599	5465	0	96	8	409
							6159	9									
02	49308	X	44013	-0-	-5295	-0-	38454	3	317	4	Y	4765	4639	0	125	8	410
							5242	9									
03	52049	X	39517	-0-	-12532	-0-	33075	3	369	4	Y	5521	5313	0	195	8	423
							6073	9									
04	50160	X	38832	-0-	-11328	-0-	32810	3	347	4	Y	5159	5105	0	99	8	378
							5675	9									
05	51739	X	37678	-0-	-14061	-0-	31693	3	338	4	Y	5134	5016	0	96	8	400
							5647	9									
06	50070	X	33068	-0-	-17002	-0-	27960	3	179	4	Y	4481	4418	0	82	8	381
							4929	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	9602	-0-	-1620	-0-	7374	3	2228	9	Y	2025	2006	0	19	8	-0-
02	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	6592	3	1949	9	Y	1772	1736	0	36	8	-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	7721	3	2272	9	Y	2065	2037	0	28	8	-0-
04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6779	3	1925	9	Y	1750	1729	0	21	8	-0-
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	7451	3	2006	9	Y	1824	1813	0	11	8	-0-
06	8460	X	8062	-0-	-398	-0-	6490	3	1572	9	Y	1429	1420	0	9	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	18168	3	3306	9	N	3005	2966	0	39	8	-0-
02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	15747	3	2914	9	N	2649	2581	0	68	8	-0-
03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	20773	3	3908	9	N	3553	3491	0	62	8	-0-
04	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	20871	3	3854	9	N	3504	3452	0	52	8	-0-
05	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	17740	3	3055	9	N	2777	2754	0	23	8	-0-
*06	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	15016	3	2571	9	N	2337	2320	0	17	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61225	X	55920	-0-	-5305	-0-	48331	3	7589	9	Y	6899	6812	0	87	8	-0-
02	50372	X	47338	-0-	-3034	-0-	40989	3	6349	9	Y	5772	5665	0	107	8	-0-
03	55769	X	55681	-0-	-88	-0-	49161	3	6520	9	Y	5927	5772	0	155	8	-0-
04	53970	X	51056	-0-	-2914	-0-	44805	3	6251	9	Y	5683	5606	0	77	8	-0-
05	55769	X	52639	-0-	-3130	-0-	46696	3	5943	9	Y	5403	5349	0	54	8	-0-
06	53970	X	50685	-0-	-3285	-0-	44376	3	6309	9	Y	5735	5686	0	49	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46500	X	43965	-0-	-2535	-0-	36276	3	7689	9	Y	6990	6968	0	32	8	103
*09	45000	X	40469	-0-	-4531	-0-	33066	3	7403	9	Y	6730	6720	0	15	8	98
*10	46500	X	38027	-0-	-8473	-0-	31305	3	6722	9	Y	6111	6108	0	20	8	81
*11	45000	X	37728	-0-	-7272	-0-	30937	3	6791	9	Y	6174	6119	0	37	8	99
12	45291	X	37795	-0-	-7496	-0-	31140	3	6655	9	Y	6050	6001	0	47	8	101
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	27547	3	9205	9	Y	8368	8342	0	40	8	87
02	34804	X	31959	-0-	-2845	-0-	26924	3	5035	9	Y	4577	4495	0	50	8	119
03	38533	X	31930	-0-	-6603	-0-	26131	3	5799	9	Y	5272	5238	0	58	8	95
04	37290	X	29791	-0-	-7499	-0-	24917	3	4874	9	Y	4431	4399	0	31	8	96
05	37789	X	31401	-0-	-6388	-0-	26180	3	5221	9	Y	4746	4652	0	51	8	139
06	35580	X	25066	-0-	-10514	-0-	20003	3	5063	9	Y	4603	4630	0	33	8	79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	11413	-0-	-2971	-0-	9343	3	2070	9	N	1882	1859	0	23	8	-0-
02	12404	X	10016	-0-	-2388	-0-	8201	3	1815	9	N	1650	1605	0	45	8	-0-
03	13733	X	12589	-0-	-1144	-0-	10394	3	2195	9	N	1995	1956	0	39	8	-0-
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	10573	3	2054	9	N	1867	1837	0	30	8	-0-
05	12648	X	12490	-0-	-158	-0-	10430	3	2060	9	N	1873	1859	0	14	8	-0-
06	12180	X	11210	-0-	-970	-0-	9416	3	1794	9	N	1631	1619	0	12	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 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
01	33399	X	33399	-0-	-0-	-0-	27765	3	5634	9	N	5122	5029	0	93	8	-0-
02	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	25061	3	5179	9	N	4708	4590	0	118	8	-0-
03	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	27796	3	5404	9	N	4913	4757	0	156	8	-0-
04	32467	X	32467	-0-	-0-	-0-	27056	3	5411	9	N	4919	4831	0	88	8	-0-
05	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	28750	3	5308	9	N	4825	4767	0	58	8	-0-
*06	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	26622	3	4914	9	N	4467	4401	0	66	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	11509	3	3383	9	N	3075	3030	0	45	8	-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	10699	3	3123	9	N	2839	2781	0	58	8	-0-
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	11529	3	3157	9	N	2870	2791	0	79	8	-0-
04	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10649	3	2746	9	N	2496	2456	0	40	8	-0-
05	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	10224	3	2233	9	N	2030	2004	0	26	8	-0-
*06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	9431	3	2412	9	N	2193	2170	0	23	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	10374	3	3197	9	N	2906	2835	0	71	8	-0-
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	9414	3	3090	9	N	2809	2687	0	122	8	-0-
03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10717	3	4149	9	N	3772	3642	0	130	8	-0-
04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	11486	3	3584	9	N	3258	3188	0	70	8	-0-
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	10394	3	2929	9	N	2663	2626	0	37	8	-0-
*06	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	9450	3	2603	9	N	2366	2332	0	34	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	15948	-0-	-3892	-0-	12501	3	147	4	Y	3000	2948	0	34	8	191
							3300	9									
02	17920	X	16607	-0-	-1313	-0-	13160	3	147	4	Y	3000	2936	0	76	8	179
							3300	9									
03	19809	X	19163	-0-	-646	-0-	15318	3	164	4	Y	3346	3265	0	61	8	199
							3681	9									
04	19170	X	14163	-0-	-5007	-0-	11402	3	120	4	Y	2401	2364	0	37	8	199
							2641	9									
05	19809	X	17842	-0-	-1967	-0-	14495	3	146	4	Y	2910	2915	0	22	8	172
							3201	9									
06	18540	X	16471	-0-	-2069	-0-	13460	3	106	4	Y	2641	2595	0	19	8	199
							2905	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	13181	-0-	-2350	-0-	11082	3	2099	9	N	1908	1881	0	27	8	-0-
02	14028	X	11409	-0-	-2619	-0-	9619	3	1790	9	N	1627	1594	0	33	8	-0-
03	15531	X	14582	-0-	-949	-0-	12424	3	2158	9	N	1962	1913	0	49	8	-0-
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	11786	3	1925	9	N	1750	1724	0	26	8	-0-
05	13981	X	13362	-0-	-619	-0-	11490	3	1872	9	N	1702	1686	0	16	8	-0-
06	14100	X	11863	-0-	-2237	-0-	10107	3	1756	9	N	1596	1582	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 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
01	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	24879	3	6585	9	N	5986	5905	0	81	8	-0-
02	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	18992	3	5324	9	N	4840	4692	0	148	8	-0-
03	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	17693	3	5590	9	N	5082	4953	0	129	8	-0-
04	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	14005	3	5084	9	N	4622	4561	0	61	8	-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	3	4692	9	N	4265	4191	0	74	8	-0-
*06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	11225	3	4201	9	N	3819	3750	0	69	8	-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

01	14942	X	13859	-0-	-1083	-0-	3	1	11613	3	N	2039	2008	0	31	8	-0-
							2243	9									
02	13496	X	12300	-0-	-1196	-0-	3	1	10236	3	N	1874	1829	0	45	8	-0-
							2061	9									
03	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	4	1	12651	3	N	2238	2194	0	44	8	-0-
							2462	9									
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	3	1	12246	3	N	2102	2080	0	22	8	-0-
							2312	9									
05	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	3	1	11938	3	N	2063	2046	0	17	8	-0-
							2269	9									
06	14640	X	14214	-0-	-426	-0-	3	1	11968	3	N	2039	2023	0	16	8	-0-
							2243	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

01	59210	X	49259	-0-	-9951	-0-	41652	3	7607	9	Y	6915	6824	0	91	8	-0-
02	51576	X	40128	-0-	-11448	-0-	33932	3	6196	9	Y	5633	5526	0	107	8	-0-
03	53971	X	49498	-0-	-4473	-0-	42173	3	7325	9	Y	6659	6512	0	147	8	-0-
04	50580	X	47244	-0-	-3336	-0-	40575	3	6669	9	Y	6063	5987	0	76	8	-0-
05	52266	X	32462	-0-	-19804	-0-	28616	3	3846	9	Y	3496	3439	0	57	8	-0-
06	47910	X	39616	-0-	-8294	-0-	34777	3	4839	9	Y	4399	4336	0	63	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

01	69722	X	69722	-0-	-0-	-0-	60929	3	8793	9	N	7994	7832	0	162	8	-0-
02	61460	X	39040	-0-	-22420	-0-	34152	3	4888	9	N	4444	4280	0	164	8	-0-
03	66464	X	51902	-0-	-14562	-0-	43981	3	7921	9	N	7201	6887	0	314	8	-0-
04	67470	X	33909	-0-	-33561	-0-	29125	3	4784	9	N	4349	4179	0	170	8	-0-
05	69719	X	35045	-0-	-34674	-0-	30414	3	4631	9	N	4210	4099	0	111	8	-0-
*06	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	27915	3	4134	9	N	3758	3671	0	87	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

01	81375	X	53232	-0-	-28143	-0-	49609	3	3623	9	N	3294	3204	0	90	8	-0-
02	72828	X	68734	-0-	-4094	-0-	62463	3	6271	9	N	5701	5524	0	177	8	-0-
03	80631	X	65899	-0-	-14732	-0-	59335	3	6564	9	N	5967	5862	0	105	8	-0-
04	78030	X	60885	-0-	-17145	-0-	54861	3	6024	9	N	5476	5415	0	61	8	-0-
05	76105	X	61810	-0-	-14295	-0-	55130	3	6680	9	N	6073	5989	0	84	8	-0-
06	73650	X	59012	-0-	-14638	-0-	53360	3	5652	9	N	5138	5059	0	79	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	12824	-0-	-2056	-0-	1 2464	1 9	10359	3	N	2240	2178	0	62	8	-0-
02	13160	X	9215	-0-	-3945	-0-	1 1865	1 9	7349	3	N	1695	1632	0	63	8	-0-
03	14353	X	12520	-0-	-1833	-0-	1 2361	1 9	10158	3	N	2146	2060	0	86	8	-0-
04	13500	X	11515	-0-	-1985	-0-	1 2079	1 9	9435	3	N	1890	1844	0	46	8	-0-
05	13857	X	12093	-0-	-1764	-0-	1 2215	1 9	9877	3	N	2014	1976	0	38	8	-0-
06	12420	X	12067	-0-	-353	-0-	1 2115	1 9	9951	3	N	1923	1887	0	36	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	21058	-0-	-2006	-0-	16373	3	4685	9	N	4259	4212	0	47	8	-0-
02	20832	X	17930	-0-	-2902	-0-	13947	3	3983	9	N	3621	3532	0	89	8	-0-
03	22878	X	20494	-0-	-2384	-0-	16010	3	4484	9	N	4076	4003	0	73	8	-0-
04	21600	X	19126	-0-	-2474	-0-	15024	3	4102	9	N	3729	3675	0	54	8	-0-
05	21266	X	19336	-0-	-1930	-0-	15199	3	4137	9	N	3761	3734	0	27	8	-0-
06	20370	X	17852	-0-	-2518	-0-	13982	3	3870	9	N	3518	3494	0	24	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32736	X	27173	-0-	-5563	-0-	25963	3	1210	9	N	1100	1036	0	64	8	-0-
02	29568	X	16659	-0-	-12909	-0-	15816	3	843	9	N	766	636	0	130	8	-0-
03	43753	X	43753	-0-	-0-	-0-	41970	3	1783	9	N	1621	1472	0	149	8	-0-
04	40221	X	40221	-0-	-0-	-0-	38899	3	1322	9	N	1202	1104	0	98	8	-0-
05	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	34582	3	1445	9	N	1314	1268	0	46	8	-0-
06	42330	X	26668	-0-	-15662	-0-	25854	3	814	9	N	740	708	0	32	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	14473	-0-	-1244	-0-	12608	3	1865	9	N	1695	1679	0	16	8	-0-
02	13972	X	10931	-0-	-3041	-0-	9394	3	1537	9	N	1397	1369	0	28	8	-0-
03	15469	X	14183	-0-	-1286	-0-	12734	3	1449	9	N	1317	1288	0	29	8	-0-
04	14970	X	14069	-0-	-901	-0-	12527	3	1542	9	N	1402	1388	0	14	8	-0-
05	14849	X	13849	-0-	-1000	-0-	12255	3	1594	9	N	1449	1431	0	18	8	-0-
06	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	11391	3	1168	9	N	1062	1046	0	16	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	277	4	1047	9	N	952	919	1	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14105	X	12241	-0-	-1864	-0-	9083	3	146	4	Y	2738	2722	0	25	8	499
							3012	9									
02	12740	X	10701	-0-	-2039	-0-	7783	3	135	4	Y	2530	2550	0	33	8	446
							2783	9									
03	13454	X	12324	-0-	-1130	-0-	9194	3	148	4	Y	2711	2663	0	47	8	447
							2982	9									
04	12780	X	7029	-0-	-5751	-0-	5131	3	124	4	Y	1613	1690	0	42	8	328
							1774	9									
05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	12705	3	335	4	Y	4175	3802	0	148	8	553
							4593	9									
*06	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	10251	3	129	4	Y	3224	3137	0	83	8	557
							3546	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

01	28644	X	21186	-0-	-7458	-0-	16536	3	4650	9	N	4227	4146	0	81	8	-0-
02	25872	X	15565	-0-	-10307	-0-	12202	3	3363	9	N	3057	2970	0	87	8	-0-
03	26753	X	22501	-0-	-4252	-0-	17433	3	5068	9	N	4607	4352	0	255	8	-0-
04	25890	X	18332	-0-	-7558	-0-	14129	3	4203	9	N	3821	3481	0	340	8	-0-
05	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	18146	3	4870	9	N	4427	4376	0	51	8	-0-
06	21780	X	20516	-0-	-1264	-0-	16163	3	4353	9	N	3957	3912	0	45	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

01	28923	X	14974	-0-	-13949	-0-	11665	3	3309	9	N	3008	2972	0	36	8	-0-
02	26124	X	16653	-0-	-9471	-0-	12791	3	3862	9	N	3511	3453	0	58	8	-0-
03	23870	X	18129	-0-	-5741	-0-	14345	3	3784	9	N	3440	3367	0	73	8	-0-
04	23100	X	20024	-0-	-3076	-0-	15601	3	4423	9	N	4021	3975	0	46	8	-0-
05	22754	X	21752	-0-	-1002	-0-	17515	3	4237	9	N	3852	3805	0	47	8	-0-
*06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	16400	3	3302	9	N	3002	2966	0	36	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

01	13423	X	6825	-0-	-6598	-0-	4931	3	84	4	N	1645	1632	1	11	8	231
							1810	9									
02	10164	X	8439	-0-	-1725	-0-	6431	3	92	4	N	1742	1834	1	31	8	108
							1916	9									
03	11129	X	9852	-0-	-1277	-0-	7367	3	113	4	N	2156	1871	1	30	8	363
							2372	9									
04	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	8993	3	122	4	N	2383	2305	1	16	8	425
							2621	9									
05	11129	X	10064	-0-	-1065	-0-	7785	3	103	4	N	1978	1878	1	18	8	507
							2176	9									
06	9540	X	9518	-0-	-22	-0-	7229	3	80	4	N	2008	1863	1	16	8	636
							2209	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

01	15934	X	13699	-0-	-2235	-0-	9840	3	3859	9	N	3508	3486	0	22	8	-0-
02	13328	X	10721	-0-	-2607	-0-	7447	3	3274	9	N	2976	2936	0	40	8	-0-
03	14756	X	14676	-0-	-80	-0-	10773	3	3903	9	N	3548	3507	0	41	8	-0-
04	13680	X	12730	-0-	-950	-0-	9210	3	3520	9	N	3200	3181	0	19	8	-0-
05	14136	X	10103	-0-	-4033	-0-	7332	3	2771	9	N	2519	2492	0	27	8	-0-
06	14190	X	13841	-0-	-349	-0-	9891	3	3950	9	N	3591	3536	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

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
01	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-		28272	3	202	4	Y	4051	3910	1	25	8	282
								4456	9									
02	27020	X	26846	-0-	-174	-0-		23494	3	144	4	Y	2916	3046	1	38	8	114
								3208	9									
03	37355	X	30122	-0-	-7233	-0-		24905	3	223	4	Y	4540	4227	1	47	8	380
								4994	9									
04	36150	X	30672	-0-	-5478	-0-		25951	3	203	4	Y	4107	4058	1	23	8	406
								4518	9									
05	37355	X	22362	-0-	-14993	-0-		18640	3	160	4	Y	3238	3194	1	23	8	427
								3562	9									
06	31860	X	25777	-0-	-6083	-0-		21658	3	180	4	Y	3581	3719	1	27	8	262
								3939	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

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
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-		13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
02	15176	X	14700	-0-	-476	-0-		11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88	8	-0-
03	17856	X	13986	-0-	-3870	-0-		11260	3	2726	9	N	2478	2416	0	62	8	-0-
04	17280	X	14630	-0-	-2650	-0-		11672	3	2958	9	N	2689	2640	0	49	8	-0-
05	17856	X	14860	-0-	-2996	-0-		11645	3	3215	9	N	2923	2899	0	24	8	-0-
06	17130	X	13668	-0-	-3462	-0-		10640	3	3028	9	N	2753	2731	0	22	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

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
*08	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-		12084	3	2872	9	Y	2611	2603	0	16	8	39
*09	15240	X	8516	-0-	-6724	-0-		6826	3	1690	9	Y	1536	1543	0	10	8	22
*10	17298	X	487	-0-	-16811	-0-		283	3	204	9	Y	185	203	0	2	8	2
*11	16740	X	13008	-0-	-3732	-0-		10148	3	2860	9	Y	2600	2536	0	25	8	41
12	17298	X	12032	-0-	-5266	-0-		9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
01	15097	X	12333	-0-	-2764	-0-		8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36
02	12152	X	9116	-0-	-3036	-0-		7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26	8	43
03	13454	X	10830	-0-	-2624	-0-		8441	3	2389	9	Y	2172	2136	0	40	8	39
04	13020	X	10221	-0-	-2799	-0-		8296	3	1925	9	Y	1750	1731	0	20	8	38
05	12338	X	11215	-0-	-1123	-0-		9200	3	2015	9	Y	1832	1791	0	25	8	54
*06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-		9891	3	2460	9	Y	2236	2231	0	20	8	39

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

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
*08	19313	X	18527	-0-	-786	-0-		15226	3	3301	9	Y	3001	2981	0	22	8	44
*09	17880	X	17416	-0-	-464	-0-		14272	3	3144	9	Y	2858	2851	0	9	8	42
*10	18476	X	17909	-0-	-567	-0-		14837	3	3072	9	Y	2793	2782	0	16	8	37
*11	18060	X	12760	-0-	-5300	-0-		10424	3	2336	9	Y	2124	2105	0	22	8	34
12	18662	X	11994	-0-	-6668	-0-		9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
01	18662	X	13942	-0-	-4720	-0-		10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35
02	15260	X	12207	-0-	-3053	-0-		10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32	8	46
03	16895	X	14911	-0-	-1984	-0-		12320	3	2591	9	Y	2355	2310	0	49	8	42
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-		13416	3	2302	9	Y	2093	2063	0	27	8	45
05	13950	X	13485	-0-	-465	-0-		11373	3	2112	9	Y	1920	1879	0	30	8	56
*06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-		11955	3	2652	9	Y	2411	2402	0	24	8	41

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

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
01	39370	X	15329	-0-	-24041	-0-		11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-
02	35560	X	9162	-0-	-26398	-0-		6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47	8	-0-
03	22506	X	11513	-0-	-10993	-0-		8624	3	2889	9	N	2626	2562	0	64	8	-0-
04	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-		13629	3	4274	9	N	3885	3833	0	52	8	-0-
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-		17155	3	4309	9	N	3917	3872	0	45	8	-0-
*06	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-		16164	3	4186	9	N	3805	3766	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79190	X	79190	-0-	-0-	-0-	75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-
02	64879	X	64879	-0-	-0-	-0-	62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-
03	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	72566	3	3323	9	N	3021	2816	0	205	8	-0-
04	69896	X	69896	-0-	-0-	-0-	66904	3	2992	9	N	2720	2616	0	104	8	-0-
05	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	68731	3	2793	9	N	2539	2468	0	71	8	-0-
*06	66673	X	66673	-0-	-0-	-0-	64284	3	2389	9	N	2172	2109	0	63	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 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
01	57443	X	56585	-0-	-858	-0-	51770	3	4815	9	N	4377	4335	0	42	8	-0-
02	56560	X	40526	-0-	-16034	-0-	36663	3	3863	9	N	3512	3466	0	46	8	-0-
03	62620	X	51552	-0-	-11068	-0-	47220	3	4332	9	N	3938	3885	0	53	8	-0-
04	60600	X	46705	-0-	-13895	-0-	42753	3	3952	9	N	3593	3565	0	28	8	-0-
05	59861	X	43297	-0-	-16564	-0-	39771	3	3526	9	N	3205	3147	0	58	8	-0-
06	54750	X	38072	-0-	-16678	-0-	34561	3	3511	9	N	3192	3144	0	48	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31620	X	22629	-0-	-8991	-0-	2	1	15115	3	N	6499	6202	0	70	8	816
							363	4	7149	9							
02	28560	X	20293	-0-	-8267	-0-	2	1	13798	3	N	5608	5744	0	99	8	581
							324	4	6169	9							
03	28272	X	3905	-0-	-24367	-0-	1	1	2545	3	N	1171	1223	0	32	8	497
							71	4	1288	9							
04	25500	X	322	-0-	-25178	-0-	1	1	35	4	N	260	364	0	17	8	376
							286	9									
05	26350	X	2435	-0-	-23915	-0-	2	1	1384	3	N	819	630	0	98	8	467
							148	4	901	9							
06	21900	X	5933	-0-	-15967	-0-	2	1	3792	3	N	1876	1704	0	50	8	589
							75	4	2064	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24397	X	2826	-0-	-21571	-0-	2023	3	803	9	N	730	648	0	82	8	-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	5637	3	1333	9	N	1212	1076	0	136	8	-0-
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8165	3	1432	9	N	1302	1174	0	128	8	-0-
04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	9257	3	2065	9	N	1877	1809	0	68	8	-0-
05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11216	3	2222	9	N	2020	1971	0	49	8	-0-
*06	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	11197	3	2287	9	N	2079	2037	0	42	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36673	X	26594	-0-	-10079	-0-	21621	3	4973	9	N	4521	4445	0	76	8	-0-
02	33124	X	20740	-0-	-12384	-0-	16773	3	3967	9	N	3606	3520	0	86	8	-0-
03	37324	X	23855	-0-	-13469	-0-	19403	3	4452	9	N	4047	3924	0	123	8	-0-
04	36120	X	25866	-0-	-10254	-0-	21339	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-
05	37324	X	26464	-0-	-10860	-0-	21874	3	4590	9	N	4173	4131	0	42	8	-0-
06	25740	X	22833	-0-	-2907	-0-	18680	3	4153	9	N	3775	3737	0	38	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52111	X	31398	-0-	-20713	-0-	24990	3	6408	9	N	5825	5792	0	33	8	-0-
02	47068	X	24343	-0-	-22725	-0-	18928	3	5415	9	N	4923	4884	0	39	8	-0-
03	57784	X	33112	-0-	-24672	-0-	26090	3	7022	9	N	6384	6317	0	67	8	-0-
04	55920	X	32862	-0-	-23058	-0-	26405	3	6457	9	N	5870	5836	0	34	8	-0-
05	57784	X	32173	-0-	-25611	-0-	25863	3	6310	9	N	5736	5696	0	40	8	-0-
06	36210	X	27638	-0-	-8572	-0-	22553	3	5085	9	N	4623	4593	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25699	X	18116	-0-	-7583	-0-	14772	3	3344	9	Y	3040	3018	0	88	8	166
02	22540	X	15332	-0-	-7208	-0-	12548	3	2784	9	Y	2531	1321	0	1174	1	156
													46	8			
03	24304	X	21946	-0-	-2358	-0-	18282	3	3664	9	Y	3331	3207	0	44	1	125
													111	8			
04	23520	X	20342	-0-	-3178	-0-	17041	3	3301	9	Y	3001	2871	0	79	8	176
05	21700	X	20505	-0-	-1195	-0-	17347	3	3158	9	Y	2871	2866	0	56	8	125
06	21240	X	19679	-0-	-1561	-0-	16452	3	3227	9	Y	2934	2843	0	38	8	178

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32488	X	25212	-0-	-7276	-0-	21770	3	3442	9	Y	3129	3091	0	38	8	-0-
02	27132	X	19780	-0-	-7352	-0-	16752	3	3028	9	Y	2753	2706	0	47	8	-0-
03	28241	X	25593	-0-	-2648	-0-	21875	3	3718	9	Y	3380	3308	0	72	8	-0-
04	25470	X	21785	-0-	-3685	-0-	18632	3	3153	9	Y	2866	2832	0	34	8	-0-
05	25792	X	19656	-0-	-6136	-0-	16837	3	2819	9	Y	2563	2543	0	20	8	-0-
06	24780	X	19523	-0-	-5257	-0-	16641	3	2882	9	Y	2620	2600	0	20	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25885	X	23097	-0-	-2788	-0-	20138	3	2959	9	N	2690	2644	0	46	8	-0-
02	23380	X	13933	-0-	-9447	-0-	11984	3	1949	9	N	1772	1725	0	47	8	-0-
03	24893	X	18479	-0-	-6414	-0-	15954	3	2525	9	N	2295	2223	0	72	8	-0-
04	22710	X	17333	-0-	-5377	-0-	15134	3	2199	9	N	1999	1962	0	37	8	-0-
05	23095	X	16725	-0-	-6370	-0-	14634	3	2091	9	N	1901	1877	0	24	8	-0-
06	22350	X	14863	-0-	-7487	-0-	12972	3	1891	9	N	1719	1700	0	19	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60884	X	46295	-0-	-14589	-0-	40850	3	5445	9	N	4950	4876	0	74	8	-0-
02	54992	X	38307	-0-	-16685	-0-	33916	3	4391	9	N	3992	3903	0	89	8	-0-
03	50995	X	43628	-0-	-7367	-0-	38557	3	5071	9	N	4610	4492	0	118	8	-0-
04	46170	X	42733	-0-	-3437	-0-	37993	3	4740	9	N	4309	4244	0	65	8	-0-
05	46469	X	44231	-0-	-2238	-0-	39488	3	4743	9	N	4312	4269	0	43	8	-0-
06	44790	X	40400	-0-	-4390	-0-	36190	3	4210	9	N	3827	3789	0	38	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30194	X	26127	-0-	-4067	-0-	21235	3	242	4	Y	4227	4186	0	35	8	475
							4650	9									
02	26628	X	23040	-0-	-3588	-0-	19121	3	190	4	Y	3390	3413	0	35	8	417
							3729	9									
03	30473	X	28328	-0-	-2145	-0-	23787	3	217	4	Y	3931	3835	0	41	8	472
							4324	9									
04	29490	X	20248	-0-	-9242	-0-	15622	3	217	4	Y	4008	4012	0	20	8	448
							4409	9									
05	30473	X	25026	-0-	-5447	-0-	20564	3	217	4	Y	3859	3822	0	46	8	439
							4245	9									
*06	27941	X	27941	-0-	-0-	-0-	23281	3	168	4	Y	4084	4020	0	38	8	465
							4492	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	11201	-0-	-7306	-0-	9234	3	1967	9	Y	1788	1755	0	33	8	-0-
02	12264	X	10589	-0-	-1675	-0-	8899	3	1690	9	Y	1536	1496	0	40	8	-0-
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	12077	3	2336	9	Y	2124	2063	0	61	8	-0-
04	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	11331	3	2218	9	Y	2016	1987	0	29	8	-0-
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	13469	3	2349	9	Y	2135	2113	0	22	8	-0-
*06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	11795	3	2023	9	Y	1839	1820	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23002	X	18317	-0-	-4685	-0-	15030	3	3287	9	Y	2988	2931	0	57	8	-0-
02	16408	X	15775	-0-	-633	-0-	12971	3	2804	9	Y	2549	2482	0	67	8	-0-
03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16165	3	3453	9	Y	3139	3046	0	93	8	-0-
04	17640	X	16976	-0-	-664	-0-	13824	3	3152	9	Y	2865	2821	0	44	8	-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	15525	3	3036	9	Y	2760	2728	0	32	8	-0-
06	17640	X	9239	-0-	-8401	-0-	7675	3	1564	9	Y	1422	1377	0	45	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 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
01	44516	X	35412	-0-	-9104	-0-	30904	3	4508	9	Y	4098	3972	1	82	8	197
02	38808	X	28220	-0-	-10588	-0-	24605	3	3615	9	Y	3286	539	0	2602	1	245
													97	8			
03	42966	X	38938	-0-	-4028	-0-	35055	3	3883	9	Y	3530	3426	0	137	8	212
04	39690	X	36588	-0-	-3102	-0-	32435	3	4153	9	Y	3775	3675	0	79	8	233
05	40878	X	40878	-0-	-0-	-0-	36917	3	3961	9	Y	3601	3402	0	55	8	377
*06	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	35186	3	2982	9	Y	2711	2845	0	52	8	191

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 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
01	18941	X	16212	-0-	-2729	-0-	13275	3	2937	9	N	2670	2647	0	23	8	-0-
02	17108	X	14327	-0-	-2781	-0-	10999	3	3328	9	N	3025	2986	0	39	8	-0-
03	17670	X	16805	-0-	-865	-0-	13151	3	3654	9	N	3322	3286	0	36	8	-0-
04	17100	X	16982	-0-	-118	-0-	13243	3	3739	9	N	3399	3381	0	18	8	-0-
05	17670	X	15781	-0-	-1889	-0-	12211	3	3570	9	N	3245	3224	0	21	8	-0-
06	16260	X	14412	-0-	-1848	-0-	11083	3	3329	9	N	3026	3005	0	21	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 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
01	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	22672	3	258	4	N	5135	5137	1	94	8	219
							5649	9									
02	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	19314	3	212	4	N	4204	4056	1	73	8	294
							4624	9									
03	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	23760	3	267	4	N	5395	5303	1	47	8	339
							5935	9									
04	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	22573	3	259	4	N	5135	5069	1	45	8	360
							5649	9									
05	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	23968	3	259	4	N	5090	5142	1			308
							5599	9									
*06	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	22215	3	193	4	N	4835	4846	1			297
							5319	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46314	X	43488	-0-	-2826	-0-	33045	3	10443	9	N	9494	9439	0	43	8	141
*09	44820	X	33519	-0-	-11301	-0-	24874	3	8645	9	N	7859	7867	0	18	8	115
*10	42873	X	40878	-0-	-1995	-0-	30950	3	9928	9	N	9025	8995	0	26	8	119
*11	42540	X	37317	-0-	-5223	-0-	27964	3	9353	9	N	8503	8433	0	53	8	136
12	43958	X	37052	-0-	-6906	-0-	27962	3	9090	9	N	8264	8203	0	59	8	138
01	43958	X	41047	-0-	-2911	-0-	27177	3	13870	9	N	12609	12564	0	53	8	130
02	37380	X	27468	-0-	-9912	-0-	21384	3	6084	9	N	5531	5455	0	63	8	143
03	41385	X	31787	-0-	-9598	-0-	24069	3	7718	9	N	7016	6942	0	91	8	126
04	39720	X	16221	-0-	-23499	-0-	12779	3	3442	9	N	3129	3154	0	33	8	68
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	13	68	0	13	8	-0-
06	39720	X	28932	-0-	-10788	-0-	20812	3	8120	9	N	7382	7159	0	96	8	127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	23908	-0-	-4271	-0-	21632	3	2276	9	N	2069	2046	0	23	8	-0-
02	23940	X	20482	-0-	-3458	-0-	18377	3	2105	9	N	1914	1887	0	27	8	-0-
03	26505	X	24054	-0-	-2451	-0-	21430	3	2624	9	N	2385	2350	0	35	8	-0-
04	25650	X	21583	-0-	-4067	-0-	19298	3	2285	9	N	2077	2057	0	20	8	-0-
05	26009	X	17761	-0-	-8248	-0-	15911	3	1850	9	N	1682	1650	0	32	8	-0-
06	23280	X	18616	-0-	-4664	-0-	16648	3	1968	9	N	1789	1745	0	44	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	4421	3	1283	9	N	1166	1147	0	19	8	-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2555	3	695	9	N	632	613	0	19	8	-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	6498	3	1066	9	N	969	932	0	37	8	-0-
04	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	9284	3	1827	9	N	1661	1642	0	19	8	-0-
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	11735	3	1612	9	N	1465	1443	0	22	8	-0-
*06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	10632	3	1978	9	N	1798	1780	0	18	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 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
01	22537	X	22026	-0-	-511	-0-	19102	3	2924	9	N	2658	2642	0	16	8	-0-
02	20916	X	16351	-0-	-4565	-0-	14109	3	2242	9	N	2038	2021	0	17	8	-0-
03	23157	X	21617	-0-	-1540	-0-	18799	3	2818	9	N	2562	2540	0	22	8	-0-
04	22410	X	19187	-0-	-3223	-0-	16779	3	2408	9	N	2189	2178	0	11	8	-0-
05	22537	X	19900	-0-	-2637	-0-	17369	3	2531	9	N	2301	2278	0	23	8	-0-
06	21330	X	17703	-0-	-3627	-0-	15350	3	2353	9	N	2139	2118	0	21	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	X	2729	-0-	-21389	-0-	1410	3	1319	9	N	1199	1141	0	58	8	-0-
02	21784	X	2247	-0-	-19537	-0-	113	3	2134	9	N	1940	1910	0	30	8	-0-
03	21483	X	1850	-0-	-19633	-0-	130	3	1720	9	N	1564	1534	0	30	8	-0-
04	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	16	16	8			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	47	47	8			-0-
06	2640	X	891	-0-	-1749	-0-	64	3	827	9	N	752	701	0	51	8	-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28737	X	25162	-0-	-3575	-0-	22151	3	3011	9	N	2737	2717	0	20	8	-0-
02	25956	X	20803	-0-	-5153	-0-	18342	3	2461	9	N	2237	2214	0	23	8	-0-
03	28737	X	23016	-0-	-5721	-0-	20255	3	2761	9	N	2510	2483	0	27	8	-0-
04	25380	X	23655	-0-	-1725	-0-	20854	3	2801	9	N	2546	2531	0	15	8	-0-
05	26226	X	23545	-0-	-2681	-0-	20857	3	2688	9	N	2444	2416	0	28	8	-0-
*06	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	21800	3	2910	9	N	2645	2615	0	30	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39649	X	32134	-0-	-7515	-0-	27182	3	4952	9	N	4502	4474	0	28	8	-0-
02	29512	X	224	-0-	-29288	-0-	12	3	212	9	N	193	156	0	37	8	-0-
03	32984	X	9844	-0-	-23140	-0-	7134	3	2710	9	N	2464	2430	0	34	8	-0-
04	31920	X	12543	-0-	-19377	-0-	9085	3	3458	9	N	3144	3119	0	25	8	-0-
05	32984	X	30470	-0-	-2514	-0-	22201	3	8269	9	N	7517	7389	0	128	8	-0-
06	31110	X	3311	-0-	-27799	-0-	2001	3	1310	9	N	1191	1126	0	65	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	44251	-0-	-8945	-0-	38499	3	5752	9	N	5229	5140	0	89	8	-0-
02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	35955	3	5216	9	N	4742	4630	0	112	8	-0-
03	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	42967	3	5939	9	N	5399	5246	0	153	8	-0-
04	45191	X	45191	-0-	-0-	-0-	40553	3	4638	9	N	4216	4144	0	72	8	-0-
05	46892	X	46892	-0-	-0-	-0-	41546	3	5346	9	N	4860	4808	0	52	8	-0-
*06	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	38551	3	4479	9	N	4072	4026	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	19147	-0-	-4072	-0-	15431	3	3716	9	N	3378	3357	0	21	8	-0-
02	20972	X	16531	-0-	-4441	-0-	13362	3	3169	9	N	2881	2856	0	25	8	-0-
03	22134	X	20796	-0-	-1338	-0-	17103	3	3693	9	N	3357	3326	0	31	8	-0-
04	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	17316	3	3441	9	N	3128	3111	0	17	8	-0-
05	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	18502	3	3463	9	N	3148	3115	0	33	8	-0-
*06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	17797	3	3194	9	N	2904	2874	0	30	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34968	X	30597	-0-	-4371	-0-	25790	3	4807	9	N	4370	4336	0	34	8	-0-
02	29848	X	22677	-0-	-7171	-0-	19066	3	3611	9	N	3283	3222	0	61	8	-0-
03	32147	X	27825	-0-	-4322	-0-	23076	3	4749	9	N	4317	4258	0	59	8	-0-
04	30600	X	27374	-0-	-3226	-0-	22942	3	4432	9	N	4029	4000	0	29	8	-0-
05	31000	X	28511	-0-	-2489	-0-	24070	3	4441	9	N	4037	4000	0	37	8	-0-
06	29610	X	26890	-0-	-2720	-0-	22839	3	4051	9	N	3683	3650	0	33	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29574	X	23493	-0-	-6081	-0-	18037	3	5456	9	N	4960	4940	0	20	8	-0-
02	25984	X	21704	-0-	-4280	-0-	16887	3	4817	9	N	4379	4340	0	39	8	-0-
03	25172	X	17859	-0-	-7313	-0-	13287	3	4572	9	N	4156	4126	0	30	8	-0-
04	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	20612	3	5471	9	N	4974	4954	0	20	8	-0-
05	24025	X	23559	-0-	-466	-0-	18590	3	4969	9	N	4517	4495	0	22	8	-0-
06	23250	X	22448	-0-	-802	-0-	17725	3	4723	9	N	4294	4274	0	20	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52400	X	52400	-0-	-0-	-0-	39908	3	12492	9	Y	11356	11313	0	43	8	168
*09	50190	X	45410	-0-	-4780	-0-	33845	3	11565	9	Y	10514	10510	0	18	8	154
*10	51863	X	19716	-0-	-32147	-0-	14793	3	4923	9	Y	4475	4547	0	23	8	59
*11	50190	X	30325	-0-	-19865	-0-	21530	3	8795	9	Y	7995	7837	0	90	8	127
12	51863	X	24095	-0-	-27768	-0-	17315	3	6780	9	Y	6164	6110	0	78	8	103
01	51863	X	32392	-0-	-19471	-0-	20663	3	11729	9	Y	10663	10576	0	80	8	110
02	38164	X	26232	-0-	-11932	-0-	20140	3	6092	9	Y	5538	5410	0	95	8	143
03	33452	X	33452	-0-	-0-	-0-	24814	3	8638	9	Y	7853	7701	0	155	8	140
04	31350	X	9613	-0-	-21737	-0-	7516	3	2097	9	Y	1906	1941	0	65	8	40
05	32395	X	17415	-0-	-14980	-0-	13976	3	3439	9	Y	3126	2937	0	140	8	89
06	32460	X	19594	-0-	-12866	-0-	13921	3	5673	9	Y	5157	5078	0	80	8	88

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110	X	20077	-0-	-5033	-0-	17087	3	2990	9	N	2718	2693	0	25	8	-0-
02	20636	X	15269	-0-	-5367	-0-	12735	3	2534	9	N	2304	2277	0	27	8	-0-
03	23374	X	20750	-0-	-2624	-0-	17639	3	3111	9	N	2828	2790	0	38	8	-0-
04	22620	X	19714	-0-	-2906	-0-	16997	3	2717	9	N	2470	2450	0	20	8	-0-
05	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	17480	3	2609	9	N	2372	2335	0	37	8	-0-
*06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	20019	3	2763	9	N	2512	2475	0	37	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 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
01	30752	X	30602	-0-	-150	-0-	28107	3	2495	9	N	2268	2229	0	39	8	-0-
02	27944	X	27401	-0-	-543	-0-	25222	3	2179	9	N	1981	1921	0	60	8	-0-
03	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	28682	3	2582	9	N	2347	2286	0	61	8	-0-
04	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	28733	3	2429	9	N	2208	2177	0	31	8	-0-
05	31217	X	30688	-0-	-529	-0-	28420	3	2268	9	N	2062	2040	0	22	8	-0-
06	30270	X	27626	-0-	-2644	-0-	25535	3	2091	9	N	1901	1881	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28086	X	24508	-0-	-3578	-0-	18653	3	5855	9	Y	5323	5312	0	116	8	293
02	24136	X	17741	-0-	-6395	-0-	13319	3	4422	9	Y	4020	2123	0	1861	1	248
													81	8			
03	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	22281	3	6545	9	Y	5950	5759	0	80	1	225
													134	8			
04	25860	X	23847	-0-	-2013	-0-	18357	3	5490	9	Y	4991	4832	0	88	8	296
05	25792	X	24238	-0-	-1554	-0-	18701	3	5537	9	Y	5034	5031	0	80	8	219
06	25860	X	25375	-0-	-485	-0-	19444	3	5931	9	Y	5392	5221	0	62	8	328

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31837	X	30756	-0-	-1081	-0-	28373	3	2383	9	N	2166	2117	0	49	8	-0-
02	31892	X	26227	-0-	-5665	-0-	24046	3	2181	9	N	1983	1893	0	90	8	-0-
03	35309	X	34472	-0-	-837	-0-	31653	3	2819	9	N	2563	2472	0	91	8	-0-
04	34170	X	33732	-0-	-438	-0-	31251	3	2481	9	N	2255	2186	0	69	8	-0-
05	34844	X	26967	-0-	-7877	-0-	24985	3	1982	9	N	1802	1776	0	26	8	-0-
06	33360	X	15638	-0-	-17722	-0-	14274	3	1364	9	N	1240	1224	0	16	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 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
01	16306	X	14625	-0-	-1681	-0-	11978	3	2647	9	N	2406	2354	0	52	8	-0-
02	14308	X	12568	-0-	-1740	-0-	10274	3	2294	9	N	2085	2014	0	71	8	-0-
03	15903	X	12198	-0-	-3705	-0-	9683	3	2515	9	N	2286	2217	0	69	8	-0-
04	15390	X	11900	-0-	-3490	-0-	9425	3	2475	9	N	2250	2204	0	46	8	-0-
05	15903	X	11556	-0-	-4347	-0-	9212	3	2344	9	N	2131	2098	0	33	8	-0-
06	14160	X	11000	-0-	-3160	-0-	8708	3	2292	9	N	2084	2056	0	28	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32767	X	26005	-0-	-6762	-0-	19559	3	6446	9	N	5860	5828	0	32	8	-0-
02	29148	X	20575	-0-	-8573	-0-	14830	3	5745	9	N	5223	5181	0	42	8	-0-
03	30287	X	27896	-0-	-2391	-0-	20800	3	7096	9	N	6451	6380	0	71	8	-0-
04	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	20871	3	6566	9	N	5969	5933	0	36	8	-0-
05	28055	X	25275	-0-	-2780	-0-	18992	3	6283	9	N	5712	5672	0	40	8	-0-
06	27000	X	23198	-0-	-3802	-0-	17630	3	5568	9	N	5062	5017	0	45	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	13468	-0-	-3396	-0-	9782	3	145	4	N	3219	3206	0	20	8	375
							3541	9									
02	15176	X	13802	-0-	-1374	-0-	10401	3	134	4	N	2970	2943	0	41	8	361
							3267	9									
03	16244	X	15410	-0-	-834	-0-	11697	3	146	4	N	3243	3291	0	32	8	281
							3567	9									
04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	11664	3	144	4	N	3178	3094	0	26	8	339
							3496	9									
05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	11797	3	153	4	N	3324	3264	0	15	8	384
							3656	9									
06	14910	X	13856	-0-	-1054	-0-	10571	3	115	4	N	2882	2824	0	16	8	426
							3170	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	12851	-0-	-355	-0-	9769	3	3082	9	N	2802	2764	0	38	8	-0-
02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	8674	3	2756	9	N	2505	2463	0	42	8	-0-
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	10831	3	3057	9	N	2779	2746	0	33	8	-0-
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	9988	3	2858	9	N	2598	2583	0	15	8	-0-
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	10490	3	3062	9	N	2784	2760	0	24	8	-0-
*06	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	8997	3	2569	9	N	2335	2315	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17577	X	17333	-0-	-244	-0-	14421	3	2912	9	N	2647	2611	0	36	8	-0-
02	16744	X	14389	-0-	-2355	-0-	11988	3	2401	9	N	2183	2139	0	44	8	-0-
03	18538	X	16618	-0-	-1920	-0-	13838	3	2780	9	N	2527	2467	0	60	8	-0-
04	17940	X	15498	-0-	-2442	-0-	13006	3	2492	9	N	2265	2235	0	30	8	-0-
05	17329	X	15638	-0-	-1691	-0-	13132	3	2506	9	N	2278	2257	0	21	8	-0-
06	16770	X	15379	-0-	-1391	-0-	12955	3	2424	9	N	2204	2185	0	19	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 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
01	14787	X	11458	-0-	-3329	-0-	2	1	7824	3	N	3302	3262	0	40	8	-0-
							3632	9									
02	11956	X	9139	-0-	-2817	-0-	2	1	5950	3	N	2897	2814	0	83	8	-0-
							3187	9									
03	11129	X	10650	-0-	-479	-0-	2	1	6701	3	N	3588	3491	0	97	8	-0-
							3947	9									
04	11100	X	360	-0-	-10740	-0-	8	3	352	9	N	320	318	0	2	8	-0-
05	11470	X	872	-0-	-10598	-0-	1	1	864	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	11100	X	32	-0-	-11068	-0-	1	3	31	9	N	28	28	0			-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 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
01	33263	X	28600	-0-	-4663	-0-	24132	3	4468	9	N	4062	4028	0	34	8	-0-
02	28224	X	16982	-0-	-11242	-0-	14225	3	2757	9	N	2506	2476	0	30	8	-0-
03	31217	X	30208	-0-	-1009	-0-	25285	3	4923	9	N	4475	4422	0	53	8	-0-
04	29970	X	28564	-0-	-1406	-0-	23986	3	4578	9	N	4162	4135	0	27	8	-0-
05	28613	X	27448	-0-	-1165	-0-	23077	3	4371	9	N	3974	3926	0	48	8	-0-
*06	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	24837	3	4445	9	N	4041	3991	0	50	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27311	X	22070	-0-	-5241	-0-	17655	3	4415	9	N	4014	3950	0	64	8	-0-
02	24668	X	18430	-0-	-6238	-0-	14492	3	3938	9	N	3580	3482	0	98	8	-0-
03	26567	X	23421	-0-	-3146	-0-	18757	3	4664	9	N	4240	4135	0	105	8	-0-
04	27586	X	27586	-0-	-0-	-0-	22530	3	5056	9	N	4596	4525	0	71	8	-0-
05	24645	X	24423	-0-	-222	-0-	19984	3	4439	9	N	4035	3989	0	46	8	-0-
*06	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	18537	3	4223	9	N	3839	3797	0	42	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30938	X	22555	-0-	-8383	-0-	18604	3	3951	9	N	3592	3530	0	62	8	-0-
02	20300	X	20042	-0-	-258	-0-	16415	3	3627	9	Y	3297	3179	0	118	8	-0-
03	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	20689	3	4315	9	Y	3923	3824	0	99	8	-0-
04	21840	X	18784	-0-	-3056	-0-	15706	3	3078	9	Y	2798	2735	0	63	8	-0-
05	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	19646	3	3739	9	Y	3399	3364	0	35	8	-0-
06	24210	X	20694	-0-	-3516	-0-	17652	3	3042	9	Y	2765	2736	0	29	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 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
01	21018	X	15235	-0-	-5783	-0-	12299	3	2936	9	N	2669	2623	0	46	8	-0-
02	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	15187	3	3201	9	N	2910	2854	0	56	8	-0-
03	14942	X	12546	-0-	-2396	-0-	9750	3	2796	9	N	2542	2469	0	73	8	-0-
04	14730	X	11954	-0-	-2776	-0-	9446	3	2508	9	N	2280	2243	0	37	8	-0-
05	20367	X	13623	-0-	-6744	-0-	10889	3	2734	9	N	2485	2457	0	28	8	-0-
06	19710	X	11557	-0-	-8153	-0-	9189	3	2368	9	N	2153	2130	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	15767	3	2803	9	N	2548	2512	0	36	8	-0-
02	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	12974	3	2648	9	N	2407	2357	0	50	8	-0-
03	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	15470	3	2861	9	N	2601	2542	0	59	8	-0-
04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	12796	3	2154	9	N	1958	1930	0	28	8	-0-
05	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	19384	3	3033	9	N	2757	2724	0	33	8	-0-
*06	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	17557	3	2787	9	N	2534	2505	0	29	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56203	X	40380	-0-	-15823	-0-	33392	3	6988	9	N	6353	6306	0	47	8	-0-
02	49196	X	35821	-0-	-13375	-0-	28936	3	6885	9	N	6259	6208	0	51	8	-0-
03	53661	X	38166	-0-	-15495	-0-	30878	3	7288	9	N	6625	6553	0	72	8	-0-
04	45870	X	37946	-0-	-7924	-0-	31420	3	6526	9	N	5933	5897	0	36	8	-0-
05	40393	X	37872	-0-	-2521	-0-	31417	3	6455	9	N	5868	5824	0	44	8	-0-
06	41880	X	33727	-0-	-8153	-0-	27891	3	5836	9	N	5305	5271	0	34	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 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
01	42253	X	35534	-0-	-6719	-0-	32860	3	2674	9	N	2431	2341	0	90	8	-0-
02	37940	X	28685	-0-	-9255	-0-	26361	3	2324	9	N	2113	1953	0	160	8	-0-
03	39184	X	33449	-0-	-5735	-0-	30876	3	2573	9	N	2339	2212	0	127	8	-0-
04	37080	X	32649	-0-	-4431	-0-	30284	3	2365	9	N	2150	2052	0	98	8	-0-
05	38254	X	16890	-0-	-21364	-0-	16029	3	861	9	N	783	749	0	34	8	-0-
06	42960	X	181	-0-	-42779	-0-	6	3	175	9	N	159	120	0	39	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 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
01	39370	X	22251	-0-	-17119	-0-	18618	3	3633	9	N	3303	3262	0	41	8	-0-
02	35560	X	18365	-0-	-17195	-0-	14575	3	3790	9	N	3445	3401	0	44	8	-0-
03	21979	X	20626	-0-	-1353	-0-	17294	3	3332	9	N	3029	2965	0	64	8	-0-
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	19418	3	3839	9	N	3490	3452	0	38	8	-0-
05	22258	X	22143	-0-	-115	-0-	18749	3	3394	9	N	3085	3061	0	24	8	-0-
06	21540	X	20422	-0-	-1118	-0-	17173	3	3249	9	N	2954	2932	0	22	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 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
01	33201	X	30551	-0-	-2650	-0-	27359	3	153	4	N	2763	2714	0	26	8	320
							3039	9									
02	29988	X	28813	-0-	-1175	-0-	25667	3	147	4	N	2726	2723	0	52	8	271
							2999	9									
03	32829	X	20068	-0-	-12761	-0-	16308	3	181	4	N	3254	3127	0	57	8	341
							3579	9									
04	31770	X	15230	-0-	-16540	-0-	12182	3	154	4	N	2631	2595	0	29	8	348
							2894	9									
05	32829	X	17852	-0-	-14977	-0-	14499	3	163	4	N	2900	2867	0	34	8	347
							3190	9									
06	30870	X	17382	-0-	-13488	-0-	14506	3	146	4	N	2482	2542	0	35	8	252
							2730	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	12155	3	3913	9	N	3557	3540	0	17	8	-0-
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	8758	3	3472	9	N	3156	3139	0	17	8	-0-
03	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	11448	3	3796	9	N	3451	3376	0	75	8	-0-
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	8074	3	3374	9	N	3067	2698	0	369	8	-0-
05	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	11149	3	3483	9	N	3166	3144	0	22	8	-0-
*06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	12318	3	3246	9	N	2951	2931	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 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
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1386	1366	0	18	8	7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1005	995	0	12	8	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	815	0	16	8	5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1078	1056	0	22	8	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	454	0	52	8	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	643	608	0	34	8	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	512	0	27	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	351	0	9	8	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	444	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	298	0	9	8	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	204	0	4	8	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	197	0	3	8	1

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

01	25606	X	18689	-0-	-6917	-0-	15036	3	3653	9	N	3321	3257	0	64	8	-0-
02	18984	X	16140	-0-	-2844	-0-	13130	3	3010	9	N	2736	2637	0	99	8	-0-
03	21948	X	20047	-0-	-1901	-0-	16519	3	3528	9	N	3207	3099	0	108	8	-0-
04	21240	X	18855	-0-	-2385	-0-	15559	3	3296	9	N	2996	2941	0	55	8	-0-
05	21948	X	19454	-0-	-2494	-0-	16258	3	3196	9	N	2905	2861	0	44	8	-0-
*06	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	17717	3	3106	9	N	2824	2782	0	42	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

01	29512	X	24886	-0-	-4626	-0-	20447	3	4439	9	N	4035	4003	0	32	8	-0-
02	26600	X	19565	-0-	-7035	-0-	16099	3	3466	9	N	3151	3116	0	35	8	-0-
03	29078	X	23846	-0-	-5232	-0-	19400	3	4446	9	N	4042	3997	0	45	8	-0-
04	26010	X	23761	-0-	-2249	-0-	19749	3	4012	9	N	3647	3622	0	25	8	-0-
05	26381	X	25076	-0-	-1305	-0-	20866	3	4210	9	N	3827	3777	0	50	8	-0-
06	35340	X	23544	-0-	-11796	-0-	19598	3	3946	9	N	3587	3542	0	45	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

01	44857	X	44701	-0-	-156	-0-	40532	3	4169	9	N	3790	3760	0	30	8	-0-
02	39172	X	31456	-0-	-7716	-0-	28871	3	2585	9	N	2350	2318	0	32	8	-0-
03	42377	X	34414	-0-	-7963	-0-	32059	3	2355	9	N	2141	2102	0	39	8	-0-
04	43260	X	32929	-0-	-10331	-0-	30210	3	2719	9	N	2472	2452	0	20	8	-0-
05	44702	X	34700	-0-	-10002	-0-	31872	3	2828	9	N	2571	2530	0	41	8	-0-
06	43260	X	35242	-0-	-8018	-0-	32501	3	2741	9	N	2492	2453	0	39	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6205	3	762	9	N	693	685	0	8	8	-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4380	3	441	9	N	401	386	0	15	8	-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5619	3	639	9	N	581	567	0	14	8	-0-
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	5982	3	585	9	N	532	525	0	7	8	-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6084	3	682	9	N	620	611	0	9	8	-0-
*06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4934	3	650	9	N	591	583	0	8	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

01	35278	X	31427	-0-	-3851	-0-	24505	3	6922	9	Y	6293	6227	0	66	8	-0-
02	33376	X	26732	-0-	-6644	-0-	20460	3	6272	9	Y	5702	5577	0	125	8	-0-
03	36952	X	31540	-0-	-5412	-0-	23759	3	7781	9	Y	7074	6976	0	98	8	-0-
04	35760	X	31714	-0-	-4046	-0-	24638	3	7076	9	Y	6433	6353	0	80	8	-0-
05	36952	X	33243	-0-	-3709	-0-	26265	3	6978	9	Y	6344	6305	0	39	8	-0-
06	30510	X	15007	-0-	-15503	-0-	12198	3	2809	9	Y	2554	2534	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

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

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

01	20088	X	14748	-0-	-5340	-0-	3	1	12398	3	N	2134	2109	0	25	8	-0-
							2347	9									
02	18144	X	13098	-0-	-5046	-0-	3	1	10893	3	N	2002	1950	0	52	8	-0-
							2202	9									
03	17050	X	15581	-0-	-1469	-0-	4	1	12959	3	N	2380	2329	0	51	8	-0-
							2618	9									
04	16500	X	14802	-0-	-1698	-0-	4	1	12344	3	N	2231	2189	0	42	8	-0-
							2454	9									
05	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	4	1	16615	3	N	2295	2269	0	26	8	-0-
							2525	9									
*06	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	4	1	16440	3	N	2241	2218	0	23	8	-0-
							2465	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

01	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	16883	3	5523	9	N	5021	4996	0	25	8	-0-
02	20692	X	18897	-0-	-1795	-0-	14105	3	4792	9	N	4356	4328	0	28	8	-0-
03	22909	X	21518	-0-	-1391	-0-	16314	3	5204	9	N	4731	4621	0	110	8	-0-
04	22170	X	14809	-0-	-7361	-0-	10999	3	3810	9	N	3464	3405	0	59	8	-0-
05	22909	X	19223	-0-	-3686	-0-	14556	3	4667	9	N	4243	4211	0	32	8	-0-
06	21690	X	20323	-0-	-1367	-0-	15923	3	4400	9	N	4000	3971	0	29	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

01	41936	X	41936	-0-	-0-	-0-	34767	3	7169	9	N	6517	6413	0	104	8	-0-
02	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	25962	3	4249	9	N	3863	3754	0	109	8	-0-
03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	21550	3	2735	9	N	2486	2416	0	70	8	-0-
04	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	25708	3	4978	9	N	4525	4454	0	71	8	-0-
05	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	28608	3	5883	9	N	5348	5293	0	55	8	-0-
*06	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	24862	3	5057	9	N	4597	4550	0	47	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

01	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	24785	3	3827	9	N	3479	3412	0	67	8	-0-
02	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	18450	3	2968	9	N	2698	2585	0	113	8	-0-
03	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	22191	3	3695	9	N	3359	3258	0	101	8	-0-
04	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	20464	3	2419	9	N	2199	2132	0	67	8	-0-
05	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	34023	3	4211	9	N	3828	3768	0	60	8	-0-
*06	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	31726	3	4125	9	N	3750	3704	0	46	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

01	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	19585	3	3731	9	N	3392	3358	0	34	8	-0-
02	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	14649	3	3124	9	N	2840	2793	0	47	8	-0-
03	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	18945	3	3237	9	N	2943	2894	0	49	8	-0-
04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	16876	3	3276	9	N	2978	2953	0	25	8	-0-
05	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	18008	3	3329	9	N	3026	3007	0	19	8	-0-
*06	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	9580	3	1709	9	N	1554	1544	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40052	X	33065	-0-	-6987	-0-	29922	3	3143	9	N	2857	2836	0	21	8	-0-
02	34776	X	25170	-0-	-9606	-0-	22752	3	2418	9	N	2198	2176	0	22	8	-0-
03	37324	X	32284	-0-	-5040	-0-	29197	3	3087	9	N	2806	2778	0	28	8	-0-
04	35190	X	31291	-0-	-3899	-0-	28293	3	2998	9	N	2725	2709	0	16	8	-0-
05	35278	X	31588	-0-	-3690	-0-	28748	3	2840	9	N	2582	2553	0	29	8	-0-
06	32010	X	30214	-0-	-1796	-0-	27566	3	2648	9	N	2407	2380	0	27	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 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
01	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	22405	3	5460	9	N	4964	4918	0	46	8	-0-
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	9667	3	2558	9	N	2325	2270	0	55	8	-0-
03	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	22863	3	4077	9	N	3706	3642	0	64	8	-0-
04	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	23505	3	4190	9	N	3809	3775	0	34	8	-0-
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	20192	3	3681	9	N	3346	3323	0	23	8	-0-
*06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	17524	3	3093	9	N	2812	2793	0	19	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35278	X	17673	-0-	-17605	-0-	13776	3	3897	9	N	3543	3508	0	35	8	-0-
02	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	13239	3	3717	9	N	3379	3341	0	38	8	-0-
03	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	16143	3	4264	9	N	3876	3834	0	42	8	-0-
04	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	21292	3	5433	9	N	4939	4906	0	33	8	-0-
05	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	20722	3	4987	9	N	4534	4490	0	44	8	-0-
*06	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	20667	3	5447	9	N	4952	4911	0	41	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

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

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	16384	-0-	-1100	-0-	13974	3	2410	9	N	2191	2131	0	57	8	32
*09	16920	X	13590	-0-	-3330	-0-	11556	3	2034	9	N	1849	1849	0	5	8	27
*10	17484	X	5070	-0-	-12414	-0-	3301	3	1769	9	N	1608	1591	0	23	8	21
*11	16380	X	1651	-0-	-14729	-0-	961	3	690	9	N	627	633	0	5	8	10
12	16926	X	4067	-0-	-12859	-0-	2692	3	1375	9	N	1250	1227	0	12	8	21
01	16492	X	5889	-0-	-10603	-0-	3283	3	2606	9	N	2369	2353	0	13	8	24
02	12684	X	3732	-0-	-8952	-0-	2402	3	1330	9	N	1209	1185	1	14	8	34
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4002	3	1997	9	N	1815	859	0	944	1	16
													30	8			
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4761	3	1737	9	N	1579	1546	0	15	8	34
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	5054	3	1939	9	N	1763	1726	0	19	8	52
*06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	5404	3	2665	9	N	2423	2417	0	16	8	42

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41154	X	41154	-0-	-0-	-0-	34917	3	6237	9	N	5670	5572	0	98	8	-0-
02	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	21769	3	3847	9	N	3497	3394	0	103	8	-0-
03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	24583	3	4104	9	N	3731	3608	0	123	8	-0-
04	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	28051	3	5507	9	N	5006	4935	0	71	8	-0-
05	38958	X	38958	-0-	-0-	-0-	32839	3	6119	9	N	5563	5504	0	59	8	-0-
*06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	15530	3	3200	9	N	2909	2880	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

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
*08	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	32102	3	5990	9	Y	5445	5423	0	29	8	81
*09	38011	X	38011	-0-	-0-	-0-	32147	3	5864	9	Y	5331	5320	0	14	8	78
*10	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	34985	3	6203	9	Y	5639	5623	0	20	8	74
*11	37521	X	37521	-0-	-0-	-0-	31505	3	6016	9	Y	5469	5420	0	36	8	87
12	37572	X	33909	-0-	-3663	-0-	28383	3	5526	9	Y	5024	4982	0	45	8	84
01	37572	X	33773	-0-	-3799	-0-	26005	3	7768	9	Y	7062	7033	0	40	8	73
02	33348	X	25288	-0-	-8060	-0-	21630	3	3658	9	Y	3325	3267	0	45	8	86
03	36921	X	32464	-0-	-4457	-0-	27257	3	5207	9	Y	4734	4674	0	61	8	85
04	35730	X	30133	-0-	-5597	-0-	25844	3	4289	9	Y	3899	3867	0	32	8	85
05	33914	X	31166	-0-	-2748	-0-	26848	3	4318	9	Y	3925	3842	0	53	8	115
06	32670	X	30261	-0-	-2409	-0-	25128	3	5133	9	Y	4666	4661	0	40	8	80

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

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
01	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	15067	3	3275	9	Y	2977	2927	0	51	8	161
02	17388	X	12562	-0-	-4826	-0-	10166	3	2396	9	Y	2178	2104	0	48	8	187
03	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	20053	3	3880	9	Y	3527	3414	0	69	8	231
04	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	17621	3	3522	9	Y	3202	3192	0	31	8	210
05	20150	X	18691	-0-	-1459	-0-	15530	3	3161	9	Y	2874	2864	0	28	8	192
06	23160	X	17831	-0-	-5329	-0-	14804	3	3027	9	Y	2752	1498	0	1273	1	160
													13	8			

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

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
01	52824	X	30364	-0-	-22460	-0-	21875	3	8489	9	N	7717	7714	0	3	8	-0-
02	47712	X	21437	-0-	-26275	-0-	14076	3	7361	9	N	6692	6683	0	9	8	-0-
03	55304	X	30479	-0-	-24825	-0-	21665	3	8814	9	N	8013	7987	0	26	8	-0-
04	53520	X	30289	-0-	-23231	-0-	22228	3	8061	9	N	7328	7315	0	13	8	-0-
05	55304	X	30383	-0-	-24921	-0-	22416	3	7967	9	N	7243	7186	0	57	8	-0-
06	32970	X	28092	-0-	-4878	-0-	20883	3	7209	9	N	6554	6512	0	42	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

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
01	47430	X	40978	-0-	-6452	-0-	33916	3	7062	9	N	6420	6311	0	109	8	-0-
02	35672	X	30421	-0-	-5251	-0-	25236	3	5185	9	N	4714	4566	0	148	8	-0-
03	42098	X	32926	-0-	-9172	-0-	26906	3	6020	9	N	5473	5323	0	150	8	-0-
04	40740	X	34170	-0-	-6570	-0-	27802	3	6368	9	N	5789	5702	0	87	8	-0-
05	42098	X	32532	-0-	-9566	-0-	26792	3	5740	9	N	5218	5158	0	60	8	-0-
06	39660	X	27001	-0-	-12659	-0-	22753	3	4248	9	N	3862	3814	0	48	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

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
*08	20212	X	17831	-0-	-2381	-0-	13966	3	3865	9	N	3514	3491	0	32	8	52
*09	19560	X	19110	-0-	-450	-0-	14872	3	4238	9	N	3853	3833	0	16	8	56
*10	20677	X	18522	-0-	-2155	-0-	14611	3	3911	9	N	3555	3544	0	20	8	47
*11	20010	X	17548	-0-	-2462	-0-	13662	3	3886	9	N	3533	3484	0	40	8	56
12	20677	X	19023	-0-	-1654	-0-	15119	3	3904	9	N	3549	3494	0	52	8	59
01	19747	X	17471	-0-	-2276	-0-	11707	3	5764	9	N	5240	5206	0	39	8	54
02	17836	X	13019	-0-	-4817	-0-	10270	3	2749	9	N	2499	2444	0	45	8	64
03	19127	X	14731	-0-	-4396	-0-	11427	3	3304	9	N	3004	2949	0	66	8	53
04	18420	X	15570	-0-	-2850	-0-	12581	3	2989	9	N	2717	2672	0	39	8	59
05	19034	X	18201	-0-	-833	-0-	14887	3	3314	9	N	3013	2930	0	54	8	88
06	16920	X	15930	-0-	-990	-0-	12347	3	3583	9	N	3257	3253	0	36	8	56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40455	X	35557	-0-	-4898	-0-	2	1	29023	3	N	5938	5878	0	60	8	-0-
							6532	9									
02	35392	X	27274	-0-	-8118	-0-	2	1	22160	3	N	4647	4546	0	101	8	-0-
							5112	9									
03	38998	X	32158	-0-	-6840	-0-	2	1	26223	3	N	5394	5310	0	84	8	-0-
							5933	9									
04	35760	X	27192	-0-	-8568	-0-	2	1	21320	3	N	5336	5266	0	70	8	-0-
							5870	9									
05	36952	X	24189	-0-	-12763	-0-	2	1	18445	3	N	5220	5186	0	34	8	-0-
							5742	9									
06	34410	X	3729	-0-	-30681	-0-	1	1	2560	3	N	1062	1027	0	35	8	-0-
							1168	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

01	72943	X	48540	-0-	-24403	-0-	37897	3	10643	9	N	9675	9596	0	79	8	-0-
02	56644	X	41729	-0-	-14915	-0-	32642	3	9087	9	N	8261	8176	0	85	8	-0-
03	62713	X	39514	-0-	-23199	-0-	30154	3	9360	9	N	8509	8423	0	86	8	-0-
04	81379	X	81379	-0-	-0-	-0-	65529	3	15850	9	N	14409	14321	0	88	8	-0-
05	80560	X	80560	-0-	-0-	-0-	65977	3	14583	9	N	13257	13106	0	151	8	-0-
*06	64641	X	64641	-0-	-0-	-0-	53002	3	11639	9	N	10581	10464	0	117	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

*08	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	12370	3	215	4	N	2818	2786	0	34	8	41
							3100	9									
*09	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	12391	3	174	4	N	2816	2802	0	14	8	41
							3098	9									
*10	15128	X	14911	-0-	-217	-0-	11710	3	178	4	N	2748	2734	0	19	8	36
							3023	9									
*11	15300	X	13982	-0-	-1318	-0-	11201	3	155	4	N	2387	2345	0	40	8	38
							2626	9									
12	16182	X	14616	-0-	-1566	-0-	11779	3	163	4	N	2431	2382	0	47	8	40
							2674	9									
01	16182	X	14292	-0-	-1890	-0-	9415	3	221	4	N	4233	4194	0	35	8	44
							4656	9									
02	14616	X	10110	-0-	-4506	-0-	7716	3	172	4	N	2020	1967	0	45	8	52
							2222	9									
03	15066	X	11193	-0-	-3873	-0-	8003	3	165	4	N	2750	1457	0	1248	1	26
							3025	9					71	8			
04	14130	X	10124	-0-	-4006	-0-	7331	3	151	4	N	2402	2337	0	39	8	52
							2642	9									
05	14601	X	11195	-0-	-3406	-0-	8254	3	157	4	N	2531	2462	0	47	8	74
							2784	9									
06	13830	X	12640	-0-	-1190	-0-	9358	3	188	4	N	2813	2804	0	35	8	48
							3094	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 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
*08	27993	X	25651	-0-	-2342	-0-	20822	3	4829	9	Y	4390	4373	0	33	8	65
*09	27870	X	20238	-0-	-7632	-0-	15556	3	4682	9	Y	4256	4246	0	13	8	62
*10	29326	X	20708	-0-	-8618	-0-	15871	3	4837	9	Y	4397	4384	0	17	8	58
*11	28380	X	18897	-0-	-9483	-0-	14229	3	4668	9	Y	4244	4199	0	35	8	68
12	29326	X	22273	-0-	-7053	-0-	17345	3	4928	9	Y	4480	4428	0	45	8	75
01	25854	X	24589	-0-	-1265	-0-	16970	3	7619	9	Y	6926	6889	0	40	8	72
02	18928	X	14314	-0-	-4614	-0-	11211	3	3103	9	Y	2821	2780	0	40	8	73
03	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	15710	3	4643	9	Y	4221	4145	0	74	8	75
04	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	19984	3	3913	9	Y	3557	3518	0	37	8	77
05	24583	X	20147	-0-	-4436	-0-	16290	3	3857	9	Y	3506	3441	0	39	8	103
06	23790	X	20578	-0-	-3212	-0-	15712	3	4866	9	Y	4424	4414	0	37	8	76

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 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
01	23684	X	21737	-0-	-1947	-0-	18233	3	3504	9	N	3185	3166	0	19	8	-0-
02	21392	X	14178	-0-	-7214	-0-	11549	3	2629	9	N	2390	2371	0	19	8	-0-
03	25544	X	19132	-0-	-6412	-0-	15544	3	3588	9	N	3262	3236	0	26	8	-0-
04	24720	X	16160	-0-	-8560	-0-	12990	3	3170	9	N	2882	2868	0	14	8	-0-
05	25544	X	15062	-0-	-10482	-0-	11891	3	3171	9	N	2883	2857	0	26	8	-0-
06	21030	X	10694	-0-	-10336	-0-	8497	3	2197	9	N	1997	1978	0	19	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28799	X	23376	-0-	-5423	-0-	19682	3	3694	9	N	3358	3338	0	20	8	-0-
02	25256	X	21419	-0-	-3837	-0-	18112	3	3307	9	N	3006	2982	0	24	8	-0-
03	26660	X	23217	-0-	-3443	-0-	19675	3	3542	9	N	3220	3193	0	27	8	-0-
04	24810	X	21570	-0-	-3240	-0-	18328	3	3242	9	N	2947	2933	0	14	8	-0-
05	24738	X	21970	-0-	-2768	-0-	18728	3	3242	9	N	2947	2920	0	27	8	-0-
06	22950	X	21575	-0-	-1375	-0-	18514	3	3061	9	N	2783	2759	0	24	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	17991	-0-	-3120	-0-	14802	3	3189	9	Y	2899	2872	0	27	8	-0-
02	19068	X	15935	-0-	-3133	-0-	12915	3	3020	9	Y	2745	2707	0	38	8	-0-
03	20491	X	17426	-0-	-3065	-0-	14349	3	3077	9	Y	2797	2761	0	36	8	-0-
04	19350	X	17367	-0-	-1983	-0-	14360	3	3007	9	Y	2734	2709	0	25	8	-0-
05	19995	X	17091	-0-	-2904	-0-	14110	3	2981	9	Y	2710	2684	0	26	8	-0-
06	17400	X	14504	-0-	-2896	-0-	11937	3	2567	9	Y	2334	2315	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	33292	3	359	4	N	6704	6630	0	74	8	-0-
							7374	9									
02	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	27584	3	313	4	N	5881	5782	0	99	8	-0-
							6469	9									
03	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	33397	3	361	4	N	6762	6648	0	114	8	-0-
							7438	9									
04	38710	X	38710	-0-	-0-	-0-	31463	3	336	4	N	6283	6214	0	69	8	-0-
							6911	9									
05	36888	X	36888	-0-	-0-	-0-	30160	3	314	4	N	5831	5761	0	70	8	-0-
							6414	9									
*06	37141	X	37141	-0-	-0-	-0-	30478	3	309	4	N	5776	5721	0	55	8	-0-
							6354	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

01	46872	X	40779	-0-	-6093	-0-	32624	3	8155	9	N	7414	7348	0	66	8	-0-
02	40964	X	33336	-0-	-7628	-0-	26364	3	6972	9	N	6338	6250	0	88	8	-0-
03	45043	X	40028	-0-	-5015	-0-	31568	3	8460	9	N	7691	7597	0	94	8	-0-
04	41790	X	37022	-0-	-4768	-0-	29298	3	7724	9	N	7022	6963	0	59	8	-0-
05	43183	X	34650	-0-	-8533	-0-	27460	3	7190	9	N	6536	6476	0	60	8	-0-
06	39450	X	34616	-0-	-4834	-0-	27620	3	6996	9	N	6360	6313	0	47	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

01	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	24839	3	5673	9	Y	5157	5119	0	38	8	-0-
02	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	26032	3	5152	9	Y	4684	4638	0	46	8	-0-
03	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	25087	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-
04	29520	X	15734	-0-	-13786	-0-	12401	3	3333	9	Y	3030	3000	0	30	8	-0-
05	34534	X	27167	-0-	-7367	-0-	22174	3	4993	9	Y	4539	4482	0	57	8	-0-
06	33420	X	25557	-0-	-7863	-0-	20882	3	4675	9	Y	4250	4209	0	41	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6155	3	68	4	Y	1441	1438	0	4	8	8
							1585	9									
02	7896	X	6339	-0-	-1557	-0-	4873	3	65	4	Y	1274	1264	0	12	8	6
							1401	9									
03	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	5778	3	69	4	Y	1468	1465	0	3	8	6
							1615	9									
04	8970	X	8075	-0-	-895	-0-	6636	3	61	4	Y	1253	1250	0	2	8	7
							1378	9									
05	9269	X	8809	-0-	-460	-0-	6875	3	79	4	Y	1686	1678	0	7	8	8
							1855	9									
06	7560	X	7089	-0-	-471	-0-	5634	3	69	4	Y	1260	1250	0	13	8	5
							1386	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

01	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	41529	3	3567	9	Y	3243	3211	0	32	8	-0-
02	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	35922	3	3198	9	Y	2907	2870	0	37	8	-0-
03	37758	X	34449	-0-	-3309	-0-	30963	3	3486	9	Y	3169	3124	0	45	8	-0-
04	36540	X	31404	-0-	-5136	-0-	28170	3	3234	9	Y	2940	2916	0	24	8	-0-
05	37758	X	32826	-0-	-4932	-0-	29559	3	3267	9	Y	2970	2931	0	39	8	-0-
06	36540	X	31396	-0-	-5144	-0-	28301	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	25984	3	6446	9	Y	5860	5824	0	36	8	-0-
02	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	22433	3	5533	9	Y	5030	4990	0	40	8	-0-
03	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	23517	3	5452	9	Y	4956	4908	0	48	8	-0-
04	30240	X	28279	-0-	-1961	-0-	22905	3	5374	9	Y	4885	4860	0	25	8	-0-
05	31248	X	26874	-0-	-4374	-0-	21522	3	5352	9	Y	4865	4824	0	41	8	-0-
06	30240	X	24271	-0-	-5969	-0-	19376	3	4895	9	Y	4450	4419	0	31	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272	X	28077	-0-	-195	-0-	22237	3	5840	9	Y	5309	5275	0	34	8	-0-
02	29148	X	26842	-0-	-2306	-0-	21536	3	5306	9	Y	4824	4784	0	40	8	-0-
03	28644	X	28118	-0-	-526	-0-	22445	3	5673	9	Y	5157	5109	0	48	8	-0-
04	27180	X	26411	-0-	-769	-0-	21319	3	5092	9	Y	4629	4605	0	24	8	-0-
05	29729	X	24963	-0-	-4766	-0-	19855	3	5108	9	Y	4644	4604	0	40	8	-0-
06	28770	X	23543	-0-	-5227	-0-	18690	3	4853	9	Y	4412	4381	0	31	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23591	X	22640	-0-	-951	-0-	18755	3	3885	9	Y	3532	3505	0	27	8	-0-
02	21308	X	12204	-0-	-9104	-0-	9560	3	2644	9	Y	2404	2382	0	22	8	-0-
03	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	20001	3	4601	9	Y	4183	4137	0	46	8	-0-
04	28693	X	28693	-0-	-0-	-0-	23864	3	4829	9	Y	4390	4366	0	24	8	-0-
05	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	23453	3	4591	9	Y	4174	4135	0	39	8	-0-
*06	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	21479	3	4134	9	Y	3758	3729	0	29	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	48870	3	8582	9	Y	7802	7756	0	46	8	-0-
02	44072	X	43169	-0-	-903	-0-	35895	3	7274	9	Y	6613	6568	0	45	8	-0-
03	48794	X	41523	-0-	-7271	-0-	33850	3	7673	9	Y	6975	6907	0	68	8	-0-
04	47220	X	37363	-0-	-9857	-0-	29771	3	7592	9	Y	6902	6868	0	34	8	-0-
05	48794	X	39795	-0-	-8999	-0-	32367	3	7428	9	Y	6753	6697	0	56	8	-0-
06	47220	X	36717	-0-	-10503	-0-	29862	3	6855	9	Y	6232	6189	0	43	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14043	X	11480	-0-	-2563	-0-	8900	3	134	4	Y	2224	2154	0	31	8	379
							2446	9									
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	7796	3	118	4	Y	1990	1950	0	38	8	381
							2189	9									
03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	11640	3	177	4	Y	2728	2667	0	89	8	353
							3001	9									
04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	10513	3	152	4	Y	2442	2465	0	39	8	291
							2686	9									
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	10091	3	156	4	Y	2366	2301	0	52	8	304
							2603	9									
06	14340	X	12200	-0-	-2140	-0-	9398	3	98	4	Y	2458	2343	0	36	8	383
							2704	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30163	X	27281	-0-	-2882	-0-	23109	3	4172	9	Y	3793	3763	0	30	8	-0-
02	25816	X	23337	-0-	-2479	-0-	19613	3	3724	9	Y	3385	3339	0	46	8	-0-
03	28582	X	26842	-0-	-1740	-0-	22770	3	4072	9	Y	3702	3648	0	54	8	-0-
04	27300	X	25801	-0-	-1499	-0-	21973	3	3828	9	Y	3480	3447	0	33	8	-0-
05	28210	X	24975	-0-	-3235	-0-	21311	3	3664	9	Y	3331	3303	0	28	8	-0-
06	26400	X	23237	-0-	-3163	-0-	19609	3	3628	9	Y	3298	3276	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77655	X	72112	-0-	-5543	-0-	68820	3	3292	9	Y	2993	2928	0	65	8	-0-
02	66752	X	64499	-0-	-2253	-0-	61431	3	3068	9	Y	2789	2713	0	76	8	-0-
03	73904	X	71921	-0-	-1983	-0-	68621	3	3300	9	Y	3000	2907	0	93	8	-0-
04	71520	X	65636	-0-	-5884	-0-	62524	3	3112	9	Y	2829	2782	0	47	8	-0-
05	73594	X	67925	-0-	-5669	-0-	64863	3	3062	9	Y	2784	2713	0	71	8	-0-
06	69780	X	62621	-0-	-7159	-0-	60069	3	2552	9	Y	2320	2258	0	62	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101835	X	27526	-0-	-74309	-0-	23349	3	4177	9	N	3797	3770	0	27	8	-0-
02	91980	X	25876	-0-	-66104	-0-	22482	3	3394	9	N	3085	3056	0	29	8	-0-
03	101835	X	31060	-0-	-70775	-0-	27021	3	4039	9	N	3672	3631	0	41	8	-0-
04	29250	X	28912	-0-	-338	-0-	24933	3	3979	9	N	3617	3595	0	22	8	-0-
05	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	27850	3	3617	9	N	3288	3253	0	35	8	-0-
06	27720	X	26523	-0-	-1197	-0-	23102	3	3421	9	N	3110	3084	0	26	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48329	X	41105	-0-	-7224	-0-	34576	3	6529	9	Y	5935	5893	0	42	8	-0-
02	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	34876	3	5866	9	Y	5333	5283	0	50	8	-0-
03	36363	X	35063	-0-	-1300	-0-	28549	3	6514	9	Y	5922	5861	0	61	8	-0-
04	35190	X	32974	-0-	-2216	-0-	26850	3	6124	9	Y	5567	5535	0	32	8	-0-
05	36363	X	34365	-0-	-1998	-0-	28177	3	6188	9	Y	5625	5572	0	53	8	-0-
06	35190	X	30876	-0-	-4314	-0-	25251	3	5625	9	Y	5114	5074	0	40	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28024	X	25381	-0-	-2643	-0-	20516	3	4865	9	Y	4423	4370	0	53	8	-0-
02	24108	X	22319	-0-	-1789	-0-	18010	3	4309	9	Y	3917	3846	0	71	8	-0-
03	26412	X	26023	-0-	-389	-0-	21460	3	4563	9	Y	4148	4072	0	76	8	-0-
04	25560	X	25466	-0-	-94	-0-	21002	3	4464	9	Y	4058	4009	0	49	8	-0-
05	25730	X	24495	-0-	-1235	-0-	20034	3	4461	9	Y	4055	4006	0	49	8	-0-
06	25170	X	23325	-0-	-1845	-0-	19078	3	4247	9	Y	3861	3822	0	39	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 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
01	7905	X	5082	-0-	-2823	-0-	3558	3	1524	9	N	1385	1373	0	12	8	-0-
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	3361	3	1533	9	N	1394	1376	0	18	8	-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4110	3	1555	9	N	1414	1394	0	20	8	-0-
04	4920	X	4605	-0-	-315	-0-	3059	3	1546	9	N	1405	1393	0	12	8	-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	4223	3	1507	9	N	1370	1346	0	24	8	-0-
06	5490	X	3893	-0-	-1597	-0-	2538	3	1355	9	N	1232	1214	0	18	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1925	3	3684	9	Y	3349	3315	0	26	8	20
02	4396	X	2293	-0-	-2103	-0-	433	3	1860	9	Y	1691	1680	0	23	8	8
03	5177	X	4218	-0-	-959	-0-	1757	3	2461	9	Y	2237	2230	0	6	8	9
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	3047	3	2254	9	Y	2049	2041	0	5	8	12
05	5611	X	4873	-0-	-738	-0-	2641	3	2232	9	Y	2029	2016	0	15	8	10
06	5430	X	4884	-0-	-546	-0-	2820	3	2064	9	Y	1876	1846	0	33	8	7

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33201	X	27381	-0-	-5820	-0-	22469	3	4912	9	Y	4465	4419	0	46	8	-0-
02	29400	X	24020	-0-	-5380	-0-	19587	3	4433	9	Y	4030	3967	0	63	8	-0-
03	32550	X	30786	-0-	-1764	-0-	25290	3	5496	9	Y	4996	4925	0	71	8	-0-
04	30105	X	30105	-0-	-0-	-0-	24988	3	5117	9	Y	4652	4606	0	46	8	-0-
05	30411	X	27657	-0-	-2754	-0-	22932	3	4725	9	Y	4295	4248	0	47	8	-0-
06	29790	X	26593	-0-	-3197	-0-	22002	3	4591	9	Y	4174	4137	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	22521	3	5278	9	N	4798	4757	0	41	8	-0-
02	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	18529	3	4109	9	N	3735	3694	0	41	8	-0-
03	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	20907	3	4511	9	N	4101	4049	0	52	8	-0-
04	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	19138	3	4063	9	N	3694	3668	0	26	8	-0-
05	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	19020	3	3962	9	N	3602	3560	0	42	8	-0-
*06	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	18424	3	3720	9	N	3382	3350	0	32	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39153	X	37912	-0-	-1241	-0-	28697	3	9215	9	Y	8377	8326	0	51	8	-0-
02	35784	X	30660	-0-	-5124	-0-	23034	3	7626	9	Y	6933	6877	0	56	8	-0-
03	39618	X	36235	-0-	-3383	-0-	27170	3	9065	9	Y	8241	8167	0	74	8	-0-
04	38340	X	35801	-0-	-2539	-0-	27333	3	8468	9	Y	7698	7659	0	39	8	-0-
05	39618	X	35479	-0-	-4139	-0-	27214	3	8265	9	Y	7514	7451	0	63	8	-0-
06	38340	X	31756	-0-	-6584	-0-	24243	3	7513	9	Y	6830	6783	0	47	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51398	X	44928	-0-	-6470	-0-	36417	3	8511	9	N	7737	7650	0	87	8	-0-
02	44772	X	38801	-0-	-5971	-0-	31279	3	7522	9	N	6838	6713	0	125	8	-0-
03	48112	X	41084	-0-	-7028	-0-	33092	3	7992	9	N	7265	6963	0	302	8	-0-
04	44610	X	38517	-0-	-6093	-0-	31313	3	7204	9	N	6549	6216	0	333	8	-0-
05	44919	X	40186	-0-	-4733	-0-	33061	3	7125	9	N	6477	6410	0	67	8	-0-
06	43470	X	38770	-0-	-4700	-0-	31788	3	6982	9	N	6347	6285	0	62	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6119	-0-	-1476	-0-	2	1	4786	2	N	1210	1221	0	18	8	507
							1331	9									
02	6664	X	5308	-0-	-1356	-0-	2	1	4098	2	N	1098	996	0	30	8	579
							1208	9									
03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	3	1	5624	2	N	1320	1333	0	30	8	536
							1452	9									
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	3	1	5738	2	N	1215	1179	0	23	8	549
							1337	9									
05	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	2	1	5538	2	N	1101	1010	0	11	8	629
							1211	9									
*06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	3	1	5893	2	N	1171	1125	0	10	8	665
							1288	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	19156	2	330	4	Y	3664	3581	0	78	8	21
							4030	9									
02	28392	X	20004	-0-	-8388	-0-	16418	2	261	4	Y	3023	2903	0	126	8	15
							3325	9									
03	31434	X	18830	-0-	-12604	-0-	14794	2	275	4	Y	3419	3373	0	47	8	14
							3761	9									
04	30420	X	19763	-0-	-10657	-0-	16394	2	259	4	Y	2827	2797	0	28	8	16
							3110	9									
05	23529	X	22264	-0-	-1265	-0-	17911	2	299	4	Y	3685	3611	0	73	8	17
							4054	9									
06	22770	X	17974	-0-	-4796	-0-	14225	2	261	4	Y	3171	3042	0	134	8	12
							3488	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48670	X	39130	-0-	-9540	-0-	30421	3	8709	9	Y	7917	7896	0	15	8	43
*08	43493	X	38316	-0-	-5177	-0-	30212	3	8104	9	Y	7367	7352	0	21	8	37
09	42090	X	37265	-0-	-4825	-0-	29447	3	7818	9	Y	7107	7074	0	29	8	41
*10	43493	X	38614	-0-	-4879	-0-	30729	3	7885	9	Y	7168	7158	0	15	8	36
11	41100	X	33446	-0-	-7654	-0-	26479	3	6967	9	Y	6334	6317	0	22	8	31
12	39153	X	33951	-0-	-5202	-0-	26514	3	7437	9	Y	6761	6734	0	23	8	35
01	38719	X	32377	-0-	-6342	-0-	25168	3	7209	9	Y	6554	6523	0	30	8	36
02	30828	X	22836	-0-	-7992	-0-	17322	3	5514	9	Y	5013	5009	0			40
03	34131	X	31794	-0-	-2337	-0-	24676	3	7118	9	Y	6471	6469	0	16	8	26
04	33030	X	29533	-0-	-3497	-0-	22913	3	6620	9	Y	6018	5991	0	15	8	38
05	33945	X	32469	-0-	-1476	-0-	25569	3	6900	9	Y	6273	6231	0	44	8	36
06	31320	X	29660	-0-	-1660	-0-	23178	3	6482	9	Y	5893	5858	0	31	8	40

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

01	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	17929	3	3472	9	N	3156	3138	0	16	8	122
02	20272	X	18415	-0-	-1857	-0-	15004	3	3411	9	N	3101	3094	0	26	8	103
03	24707	X	11032	-0-	-13675	-0-	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40	8	80
04	23910	X	11902	-0-	-12008	-0-	9140	3	2762	9	N	2511	2509	0	17	8	65
05	24707	X	14480	-0-	-10227	-0-	11552	3	2928	9	N	2662	2604	0	33	8	90
06	20700	X	11237	-0-	-9463	-0-	9266	3	1971	9	N	1792	1775	0	27	8	80

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

01	35340	X	26052	-0-	-9288	-0-	20524	3	5528	9	N	5025	4990	0	35	8	-0-
02	31304	X	21493	-0-	-9811	-0-	16701	3	4792	9	N	4356	4319	0	37	8	-0-
03	32364	X	26380	-0-	-5984	-0-	20922	3	5458	9	N	4962	4910	0	52	8	-0-
04	28440	X	25823	-0-	-2617	-0-	20579	3	5244	9	N	4767	4740	0	27	8	-0-
05	28134	X	28134	-0-	-0-	-0-	22587	3	5547	9	N	5043	4995	0	48	8	-0-
06	25530	X	22269	-0-	-3261	-0-	18081	3	4188	9	N	3807	3774	0	33	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

01	19189	X	17906	-0-	-1283	-0-	13938	3	3968	9	N	3607	3605	0	2	8	-0-
02	18620	X	16883	-0-	-1737	-0-	12613	3	4270	9	N	3882	3881	0	1	8	-0-
03	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	16090	3	5143	9	N	4675	4671	0	4	8	-0-
04	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	16951	3	5506	9	N	5005	5005	0			-0-
05	18693	X	5966	-0-	-12727	-0-	4789	3	1177	9	N	1070	999	0	71	8	-0-
06	20550	X	18302	-0-	-2248	-0-	14218	3	4084	9	N	3713	3597	0	116	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

01	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-					-0-
02	25620	X	19102	-0-	-6518	-0-	16598	3	2504	9	Y	2276	2275	0	1	8	-0-
03	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	19770	3	4698	9	Y	4271	4267	0	4	8	-0-
04	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	19985	3	5418	9	Y	4925	4925	0			-0-
05	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	17806	3	5425	9	Y	4932	4855	0	77	8	-0-
06	42780	X	23205	-0-	-19575	-0-	17742	3	5463	9	Y	4966	4908	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 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
*07	33728	X	21756	-0-	-11972	-0-	14292	3	321	4	Y	6494	6453	0	37	8	35
							7143	9									
*08	36704	X	17089	-0-	-19615	-0-	11185	3	257	4	Y	5134	5103	0	40	8	26
							5647	9									
09	35520	X	23379	-0-	-12141	-0-	16045	3	317	4	Y	6379	6277	0	92	8	36
							7017	9									
*10	36704	X	15663	-0-	-21041	-0-	10770	3	219	4	Y	4249	4229	0	35	8	21
							4674	9									
11	23640	X	5	-0-	-23635	-0-	2	4	3	9	Y	3	21	0	3	8	-0-
12	24149	X	17472	-0-	-6677	-0-	11671	3	280	4	Y	5019	4875	0	118	8	26
							5521	9									
01	24149	X	18455	-0-	-5694	-0-	12355	3	274	4	Y	5296	5180	0	113	8	29
							5826	9									
02	17164	X	16116	-0-	-1048	-0-	10648	3	243	4	Y	4750	4675	0	67	8	37
							5225	9									
03	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	17231	3	309	4	Y	6057	6015	0	55	8	24
							6663	9									
04	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	16668	3	290	4	Y	5752	5688	0	51	8	37
							6327	9									
05	18445	X	18393	-0-	-52	-0-	12666	3	251	4	Y	4978	4958	0	28	8	29
							5476	9									
06	18390	X	14984	-0-	-3406	-0-	10187	3	210	4	Y	4170	4152	0	18	8	29
							4587	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

01	31930	X	25911	-0-	-6019	-0-	21227	3	4684	9	N	4258	4233	0	25	8	-0-
02	28308	X	15637	-0-	-12671	-0-	12929	3	2708	9	N	2462	2434	0	28	8	-0-
03	27590	X	24634	-0-	-2956	-0-	20161	3	4473	9	N	4066	4018	0	48	8	-0-
04	26700	X	26601	-0-	-99	-0-	22181	3	4420	9	N	4018	3993	0	25	8	-0-
05	25916	X	25052	-0-	-864	-0-	21206	3	3846	9	N	3496	3466	0	30	8	-0-
06	25080	X	18572	-0-	-6508	-0-	15847	3	2725	9	N	2477	2455	0	22	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

01	44113	X	37482	-0-	-6631	-0-	30452	3	7030	9	N	6391	6328	0	63	8	-0-
02	39844	X	31607	-0-	-8237	-0-	25657	3	5950	9	N	5409	5332	0	77	8	-0-
03	44113	X	36823	-0-	-7290	-0-	29827	3	6996	9	N	6360	6249	0	111	8	-0-
04	36270	X	33966	-0-	-2304	-0-	27698	3	6268	9	N	5698	5642	0	56	8	-0-
05	37479	X	29646	-0-	-7833	-0-	24257	3	5389	9	N	4899	4839	0	60	8	-0-
06	36270	X	27995	-0-	-8275	-0-	23000	3	4995	9	N	4541	4494	0	47	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

01	17949	X	16246	-0-	-1703	-0-	13140	3	159	4	N	2679	3038	1	32	8	134
							2947	9									
02	16212	X	13404	-0-	-2808	-0-	10385	3	149	4	N	2609	2509	1	62	8	172
							2870	9									
03	17732	X	16999	-0-	-733	-0-	13274	3	215	4	N	3191	2994	1	60	8	309
							3510	9									
04	17160	X	15595	-0-	-1565	-0-	12425	3	198	4	N	2702	2558	1	35	8	418
							2972	9									
05	16864	X	15932	-0-	-932	-0-	12618	3	193	4	N	2837	2751	1	29	8	475
							3121	9									
06	16440	X	14954	-0-	-1486	-0-	12036	3	133	4	N	2532	2589	1	16	8	402
							2785	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32116	X	30611	-0-	-1505	-0-	25193	3	5418	9	N	4925	4869	0	56	8	-0-
02	37436	X	24493	-0-	-12943	-0-	19848	3	4645	9	N	4223	4154	0	69	8	-0-
03	41447	X	28242	-0-	-13205	-0-	22933	3	5309	9	N	4826	4717	0	109	8	-0-
04	40110	X	27443	-0-	-12667	-0-	22966	3	4477	9	N	4070	4015	0	55	8	-0-
05	41447	X	28270	-0-	-13177	-0-	23842	3	4428	9	N	4025	3958	0	67	8	-0-
06	30990	X	28976	-0-	-2014	-0-	24339	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34875	X	30843	-0-	-4032	-0-	24609	3	6234	9	Y	5667	5601	0	66	8	-0-
02	29176	X	25648	-0-	-3528	-0-	20437	3	5211	9	Y	4737	4662	0	75	8	-0-
03	32302	X	30575	-0-	-1727	-0-	23034	3	7541	9	Y	6855	6736	0	119	8	-0-
04	31260	X	28445	-0-	-2815	-0-	22158	3	6287	9	Y	5715	5652	0	63	8	-0-
05	32302	X	30179	-0-	-2123	-0-	23555	3	6624	9	Y	6022	5946	0	76	8	-0-
06	31260	X	27697	-0-	-3563	-0-	21538	3	6159	9	Y	5599	5546	0	53	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36952	X	30764	-0-	-6188	-0-	25309	3	5455	9	Y	4959	4917	0	48	8	73
*09	34110	X	28883	-0-	-5227	-0-	23575	3	5308	9	Y	4825	4808	0	20	8	70
*10	32085	X	28250	-0-	-3835	-0-	23270	3	4980	9	Y	4527	4512	0	25	8	60
*11	30720	X	27949	-0-	-2771	-0-	22931	3	5018	9	Y	4562	4494	0	56	8	72
12	31589	X	28207	-0-	-3382	-0-	23282	3	4925	9	Y	4477	4412	0	63	8	74
01	31054	X	31054	-0-	-0-	-0-	23299	3	7755	9	Y	7050	6993	0	58	8	73
02	26964	X	23572	-0-	-3392	-0-	19888	3	3684	9	Y	3349	3265	0	71	8	86
03	28892	X	26152	-0-	-2740	-0-	21581	3	4571	9	Y	4155	4068	0	99	8	74
04	30060	X	24525	-0-	-5535	-0-	20778	3	3747	9	Y	3406	3356	0	51	8	73
05	31062	X	24700	-0-	-6362	-0-	20820	3	3880	9	Y	3527	3437	0	60	8	103
06	30060	X	25496	-0-	-4564	-0-	20683	3	4813	9	Y	4375	4355	0	48	8	75

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30783	X	28475	-0-	-2308	-0-	24035	3	4440	9	N	4036	3982	0	54	8	-0-
02	27804	X	25436	-0-	-2368	-0-	21068	3	4368	9	N	3971	3910	0	61	8	-0-
03	30783	X	29276	-0-	-1507	-0-	24357	3	4919	9	N	4472	4381	0	91	8	-0-
04	35351	X	35351	-0-	-0-	-0-	30490	3	4861	9	N	4419	4369	0	50	8	-0-
05	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	31312	3	4946	9	N	4496	4428	0	68	8	-0-
*06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	29181	3	4589	9	N	4172	4117	0	55	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 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
01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	13983	3	112	4	N	2210	2129	1	14	8	154
							2431	9									
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	8770	3	74	4	N	1437	1523	1	11	8	57
							1581	9									
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	4482	3	126	4	N	2488	2323	1	13	8	209
							2737	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1388	3	106	4	N	2076	2070	1	9	8	206
							2284	9									
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	4281	3	118	4	N	2310	2193	1	19	8	304
							2541	9									
*06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	3000	3	118	4	N	2315	2432	1	18	8	169
							2547	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26474	X	26443	-0-	-31	-0-	21858	3	4585	9	N	4168	4131	0	37	8	-0-
02	23576	X	19261	-0-	-4315	-0-	15767	3	3494	9	N	3176	3107	0	69	8	-0-
03	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	24022	3	4854	9	N	4413	4341	0	72	8	-0-
04	27600	X	26138	-0-	-1462	-0-	21756	3	4382	9	N	3984	3950	0	34	8	-0-
05	28520	X	27112	-0-	-1408	-0-	22614	3	4498	9	N	4089	4045	0	44	8	-0-
*06	28266	X	28266	-0-	-0-	-0-	23766	3	4500	9	N	4091	4048	0	43	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28706	X	27547	-0-	-1159	-0-	22006	3	5541	9	N	5037	4991	0	46	8	-0-
02	28252	X	24410	-0-	-3842	-0-	19626	3	4784	9	N	4349	4260	0	89	8	-0-
03	31279	X	27772	-0-	-3507	-0-	22437	3	5335	9	N	4850	4768	0	82	8	-0-
04	32450	X	32450	-0-	-0-	-0-	26864	3	5586	9	N	5078	5030	0	48	8	-0-
05	29078	X	26914	-0-	-2164	-0-	21819	3	5095	9	N	4632	4576	0	56	8	-0-
06	26670	X	21123	-0-	-5547	-0-	16734	3	4389	9	N	3990	3943	0	47	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	22078	3	162	4	N	2181	2157	0	50	8	158
							2399	9									
02	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	20765	3	150	4	N	1970	1886	0	75	8	167
							2167	9									
03	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	15347	3	182	4	N	2355	2229	0	115	8	178
							2591	9									
04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	14489	3	165	4	N	2075	2044	0	58	8	151
							2283	9									
05	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	13983	3	163	4	N	2144	2073	0	56	8	166
							2358	9									
*06	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	13275	3	78	4	N	1942	1893	0	51	8	164
							2136	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27156	X	23875	-0-	-3281	-0-	21220	3	2655	9	Y	2414	2369	0	45	8	-0-
02	23324	X	18294	-0-	-5030	-0-	16332	3	1962	9	Y	1784	1733	0	51	8	-0-
03	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	23980	3	2661	9	Y	2419	2336	0	83	8	-0-
04	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	23788	3	3079	9	Y	2799	2757	0	42	8	-0-
05	25141	X	23190	-0-	-1951	-0-	20744	3	2446	9	Y	2224	2197	0	27	8	-0-
06	25770	X	22635	-0-	-3135	-0-	20230	3	2405	9	Y	2186	2160	0	26	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	43974	3	6745	9	N	6132	6089	0	43	8	-0-
02	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	35745	3	5712	9	N	5193	5144	0	49	8	-0-
03	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	41481	3	6954	9	N	6322	6265	0	57	8	-0-
04	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-	38886	3	6175	9	N	5614	5582	0	32	8	-0-
05	46497	X	46497	-0-	-0-	-0-	40426	3	6071	9	N	5519	5458	0	61	8	-0-
*06	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	31953	3	4558	9	N	4144	4098	0	46	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23188	X	18801	-0-	-4387	-0-	14874	3	3927	9	N	3570	3534	0	36	8	-0-
02	20944	X	16483	-0-	-4461	-0-	12907	3	3576	9	N	3251	3202	0	49	8	-0-
03	21917	X	16827	-0-	-5090	-0-	13043	3	3784	9	N	3440	3374	0	66	8	-0-
04	20430	X	15801	-0-	-4629	-0-	12305	3	3496	9	N	3178	3145	0	33	8	-0-
05	19065	X	15217	-0-	-3848	-0-	11850	3	3367	9	N	3061	3023	0	38	8	-0-
06	18180	X	13213	-0-	-4967	-0-	10195	3	3018	9	N	2744	2717	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	19535	-0-	-12798	-0-		16992	3	2543	9	N	2312	2266	0	46	8	-0-
02	29204	X	19274	-0-	-9930	-0-		15422	3	3852	9	Y	3502	3429	0	73	8	-0-
03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-		24443	3	3892	9	Y	3538	3442	0	96	8	-0-
04	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-		26400	3	6215	9	Y	5650	5592	0	58	8	-0-
05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-		19414	3	4051	9	Y	3683	3625	0	58	8	-0-
06	27420	X	23998	-0-	-3422	-0-		20123	3	3875	9	Y	3523	3468	0	55	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	25059	-0-	-1663	-0-		21854	3	3205	9	N	2914	2894	0	20	8	-0-
02	30380	X	21514	-0-	-8866	-0-		19000	3	2514	9	Y	2285	2250	0	35	8	-0-
03	33635	X	17162	-0-	-16473	-0-		15032	3	2130	9	Y	1936	1910	0	26	8	-0-
04	32550	X	13582	-0-	-18968	-0-		12112	3	1470	9	Y	1336	1326	0	10	8	-0-
05	28861	X	11297	-0-	-17564	-0-		10094	3	1203	9	Y	1094	1084	0	10	8	-0-
06	24240	X	5052	-0-	-19188	-0-		4484	3	568	9	Y	516	512	0	4	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	10950	-0-	-7340	-0-		8309	3	2641	9	N	2401	2381	0	20	8	-0-
02	16520	X	53	-0-	-16467	-0-		2	3	51	9	Y	46	41	0	5	8	-0-
03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-						Y	11	9	0	2	8	-0-
04	17700	X	7494	-0-	-10206	-0-		6129	3	1365	9	Y	1241	1222	0	19	8	-0-
05	36889	X	36889	-0-	-0-	-0-		29488	3	7401	9	Y	6728	6659	0	69	8	-0-
*06	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-		25025	3	6054	9	Y	5504	5453	0	51	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	40753	-0-	-4724	-0-		33360	3	7393	9	N	6721	6654	0	67	8	-0-
02	41076	X	35735	-0-	-5341	-0-		29106	3	6629	9	N	6026	5895	0	131	8	-0-
03	45477	X	41387	-0-	-4090	-0-		34071	3	7316	9	N	6651	6533	0	118	8	-0-
04	42570	X	38265	-0-	-4305	-0-		31596	3	6669	9	N	6063	6005	0	58	8	-0-
05	42873	X	38050	-0-	-4823	-0-		31383	3	6667	9	N	6061	5987	0	74	8	-0-
06	51690	X	36324	-0-	-15366	-0-		29930	3	6394	9	N	5813	5745	0	68	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	28231	-0-	-14022	-0-		21217	3	7014	9	N	6376	164	0	6160	1	231
														49	8			
02	34328	X	22289	-0-	-12039	-0-		17337	3	4952	9	N	4502	3768	0	420	1	446
														99	8			
03	33728	X	26546	-0-	-7182	-0-		19871	3	6675	9	N	6068	6007	0	39	8	468
04	32640	X	24012	-0-	-8628	-0-		17536	3	6476	9	N	5887	5900	0	20	8	435
05	31496	X	14748	-0-	-16748	-0-		11401	3	3347	9	N	3043	3293	0			185
06	27330	X	24932	-0-	-2398	-0-		19447	3	5485	9	N	4986	4773	0	92	1	289
														17	8			

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	47770	-0-	-7410	-0-		38683	3	9087	9	N	8261	8213	0	48	8	-0-
02	49840	X	39089	-0-	-10751	-0-		31768	3	7321	9	N	6655	6601	0	54	8	-0-
03	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-		59675	3	8571	9	N	7792	7727	0	65	8	-0-
04	50070	X	44646	-0-	-5424	-0-		36535	3	8111	9	N	7374	7338	0	36	8	-0-
05	48856	X	44702	-0-	-4154	-0-		36493	3	8209	9	N	7463	7395	0	68	8	-0-
06	66030	X	39505	-0-	-26525	-0-		32232	3	7273	9	N	6612	6551	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49352	X	35327	-0-	-14025	-0-	30162	3	5165	9	N	4695	4594	0	101	8	-0-
02	38612	X	31252	-0-	-7360	-0-	26820	3	4432	9	N	4029	3882	0	147	8	-0-
03	42749	X	39898	-0-	-2851	-0-	34369	3	5529	9	N	5026	4871	0	155	8	-0-
04	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	33001	3	5150	9	N	4682	4605	0	77	8	-0-
05	36990	X	36990	-0-	-0-	-0-	32004	3	4986	9	N	4533	4478	0	55	8	-0-
*06	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	33971	3	5070	9	N	4609	4553	0	56	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

01	54343	X	19076	-0-	-35267	-0-	14646	3	4430	9	N	4027	4086	0	30	8	155
02	45500	X	31892	-0-	-13608	-0-	24026	3	7866	9	N	7151	6968	0	102	8	236
03	46376	X	33801	-0-	-12575	-0-	29598	3	4203	9	N	3821	3774	0	153	8	130
04	44880	X	30352	-0-	-14528	-0-	23160	3	7192	9	N	6538	6407	0	93	8	168
05	46376	X	28172	-0-	-18204	-0-	21401	3	6771	9	N	6155	6007	0	108	8	208
06	34170	X	22360	-0-	-11810	-0-	17066	3	5294	9	N	4813	4728	0	79	8	214

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

01	19251	X	12675	-0-	-6576	-0-	9554	3	3121	9	N	2837	2764	0	73	8	-0-
02	17388	X	11828	-0-	-5560	-0-	8808	3	3020	9	N	2745	2563	0	182	8	-0-
03	19251	X	15052	-0-	-4199	-0-	11176	3	3876	9	N	3524	3012	0	512	8	-0-
04	16800	X	15899	-0-	-901	-0-	12394	3	3505	9	N	3186	3055	0	131	8	-0-
05	15748	X	13865	-0-	-1883	-0-	10866	3	2999	9	N	2726	2678	0	48	8	-0-
06	14580	X	13939	-0-	-641	-0-	11016	3	2923	9	N	2657	2612	0	45	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

01	23746	X	20535	-0-	-3211	-0-	17002	3	3533	9	N	3212	3183	0	29	8	-0-
02	21476	X	16892	-0-	-4584	-0-	13821	3	3071	9	N	2792	2760	0	32	8	-0-
03	23777	X	20481	-0-	-3296	-0-	16573	3	3908	9	N	3553	3511	0	42	8	-0-
04	23010	X	22308	-0-	-702	-0-	18379	3	3929	9	N	3572	3547	0	25	8	-0-
05	22351	X	21787	-0-	-564	-0-	18054	3	3733	9	N	3394	3349	0	45	8	-0-
06	19860	X	14848	-0-	-5012	-0-	12105	3	2743	9	N	2494	2461	0	33	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

01	73098	X	44484	-0-	-28614	-0-	36029	3	8455	9	N	7686	7628	0	58	8	-0-
02	65996	X	50323	-0-	-15673	-0-	41446	3	8877	9	N	8070	7982	0	88	8	-0-
03	67425	X	60608	-0-	-6817	-0-	50239	3	10369	9	N	9426	9320	0	106	8	-0-
04	62820	X	59146	-0-	-3674	-0-	49442	3	9704	9	N	8822	8763	0	59	8	-0-
05	62155	X	58310	-0-	-3845	-0-	49020	3	9290	9	N	8445	8336	0	109	8	-0-
06	58650	X	11742	-0-	-46908	-0-	9597	3	2145	9	N	1950	1889	0	61	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

01	38378	X	32698	-0-	-5680	-0-	27712	3	4986	9	N	4533	4501	0	32	8	-0-
02	33544	X	27288	-0-	-6256	-0-	23163	3	4125	9	N	3750	3714	0	36	8	-0-
03	37138	X	31492	-0-	-5646	-0-	26733	3	4759	9	N	4326	4283	0	43	8	-0-
04	35040	X	27387	-0-	-7653	-0-	23255	3	4132	9	N	3756	3734	0	22	8	-0-
05	34193	X	28735	-0-	-5458	-0-	24472	3	4263	9	N	3875	3832	0	43	8	-0-
06	31650	X	25527	-0-	-6123	-0-	21868	3	3659	9	N	3326	3289	0	37	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

01	43555	X	33213	-0-	-10342	-0-	26502	3	6711	9	N	6101	6043	0	58	8	-0-
02	38360	X	19578	-0-	-18782	-0-	15102	3	4476	9	N	4069	3985	0	84	8	-0-
03	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	34171	3	9475	9	N	8614	8477	0	137	8	-0-
04	40496	X	40496	-0-	-0-	-0-	32243	3	8253	9	N	7503	7406	0	97	8	-0-
05	38626	X	17463	-0-	-21163	-0-	13570	3	3893	9	N	3539	3509	0	30	8	-0-
06	42240	X	1305	-0-	-40935	-0-	969	3	336	9	N	305	304	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64139	X	29428	-0-	-34711	-0-	24530	3	4898	9	N	4453	4400	0	53	8	-0-
02	55244	X	-0-	-0-	-55244	-0-					N	56	56	8			-0-
03	61163	X	-0-	-0-	-61163	-0-					N	60	60	8			-0-
04	57780	X	15245	-0-	-42535	-0-	12327	3	2918	9	N	2653	2598	0	55	8	-0-
05	57474	X	4702	-0-	-52772	-0-	3266	3	1436	9	N	1305	1258	0	47	8	-0-
06	28470	X	420	-0-	-28050	-0-	16	3	404	9	N	367	347	0	20	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46655	X	32563	-0-	-14092	-0-	27292	3	5271	9	N	4792	4750	0	42	8	-0-
02	42140	X	31039	-0-	-11101	-0-	26074	3	4965	9	N	4514	4462	0	52	8	-0-
03	41757	X	36010	-0-	-5747	-0-	30396	3	5614	9	N	5104	5041	0	63	8	-0-
04	40410	X	33079	-0-	-7331	-0-	27650	3	5429	9	N	4935	4901	0	34	8	-0-
05	41757	X	31193	-0-	-10564	-0-	25584	3	5609	9	N	5099	5038	0	61	8	-0-
06	34860	X	30762	-0-	-4098	-0-	25533	3	5229	9	N	4754	4696	0	58	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749	X	36607	-0-	-6142	-0-	30656	3	5951	9	N	5410	5380	0	30	8	-0-
02	38332	X	33268	-0-	-5064	-0-	28209	3	5059	9	N	4599	4564	0	35	8	-0-
03	42439	X	38839	-0-	-3600	-0-	33185	3	5654	9	N	5140	5099	0	41	8	-0-
04	39270	X	33428	-0-	-5842	-0-	28094	3	5334	9	N	4849	4826	0	23	8	-0-
05	38440	X	36070	-0-	-2370	-0-	30520	3	5550	9	N	5045	5001	0	44	8	-0-
06	52080	X	33463	-0-	-18617	-0-	28306	3	5157	9	N	4688	4649	0	39	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61008	X	58126	-0-	-2882	-0-	48047	3	10079	9	N	9163	9109	0	54	8	-0-
02	49420	X	43238	-0-	-6182	-0-	35249	3	7989	9	N	7263	7206	0	57	8	-0-
03	54715	X	51743	-0-	-2972	-0-	42719	3	9024	9	N	8204	8133	0	71	8	-0-
04	56250	X	50645	-0-	-5605	-0-	41575	3	9070	9	N	8245	8206	0	39	8	-0-
05	58125	X	45072	-0-	-13053	-0-	37047	3	8025	9	N	7295	7229	0	66	8	-0-
06	56250	X	50837	-0-	-5413	-0-	41941	3	8896	9	N	8087	8015	0	72	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	29361	-0-	-5142	-0-	24963	3	4398	9	N	3998	3919	0	79	8	-0-
02	30828	X	28671	-0-	-2157	-0-	23211	3	5460	9	N	4964	4807	0	157	8	-0-
03	32364	X	27382	-0-	-4982	-0-	22105	3	5277	9	N	4797	4663	0	134	8	-0-
04	31320	X	27952	-0-	-3368	-0-	22563	3	5389	9	N	4899	4827	0	72	8	-0-
05	32364	X	29606	-0-	-2758	-0-	23959	3	5647	9	N	5134	5040	0	94	8	-0-
06	30720	X	27764	-0-	-2956	-0-	22660	3	5104	9	N	4640	4557	0	83	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 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
01	14043	X	2850	-0-	-11193	-0-	2399	3	451	9	N	410	406	0	4	8	-0-
02	12684	X	6922	-0-	-5762	-0-	6776	3	146	9	N	133	85	0	48	8	-0-
03	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	22071	3	3758	9	N	3416	3361	0	55	8	-0-
04	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	18795	3	3276	9	N	2978	2954	0	24	8	-0-
05	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	14107	3	2951	9	N	2683	2656	0	27	8	-0-
06	15240	X	15126	-0-	-114	-0-	12458	3	2668	9	N	2425	2401	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	13608	-0-	-1179	-0-	12039	2	1569	9	Y	1426	1426	0	6	8	21
*09	14310	X	12487	-0-	-1823	-0-	10794	2	1693	9	Y	1539	1534	0	4	8	22
*10	14787	X	13176	-0-	-1611	-0-	11265	2	1911	9	Y	1737	1730	0	6	8	23
*11	14310	X	12756	-0-	-1554	-0-	10923	2	1833	9	Y	1666	1650	0	12	8	27
12	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	11181	2	1812	9	Y	1647	1632	0	14	8	28
01	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	9948	2	2618	9	Y	2380	2371	0	12	8	25
02	11984	X	10152	-0-	-1832	-0-	8929	2	1223	9	Y	1112	1093	0	15	8	29
03	13268	X	10424	-0-	-2844	-0-	9002	2	1422	9	Y	1293	1278	0	21	8	23
04	12750	X	11032	-0-	-1718	-0-	9672	2	1360	9	Y	1236	1221	0	11	8	27
05	12989	X	12385	-0-	-604	-0-	10999	2	1386	9	Y	1260	1233	0	17	8	37
*06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	11314	2	1838	9	Y	1671	1668	0	11	8	29

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

01	42346	X	42230	-0-	-116	-0-	1	1	37334	3	N	4263	4258	0	24	8	267
							206	4	4689	9							
02	34944	X	24542	-0-	-10402	-0-	1	1	21886	3	N	2305	2343	0	26	8	203
							119	4	2536	9							
03	40889	X	9526	-0-	-31363	-0-	7871	3	68	4	N	1443	1353	0	38	8	255
							1587	9									
04	40860	X	20829	-0-	-20031	-0-	1	1	16777	3	N	3567	3136	0	436	8	250
							127	4	3924	9							
05	42222	X	22121	-0-	-20101	-0-	1	1	18601	3	N	3056	3012	0	26	8	268
							157	4	3362	9							
06	40860	X	19764	-0-	-21096	-0-	1	1	16669	3	N	2687	2702	0	21	8	232
							138	4	2956	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	7262	3	3749	9	N	3408	3351	0	47	8	87
02	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	15675	3	3377	9	N	3070	3017	0	45	8	95
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	10374	3	4276	9	N	3887	3823	0	56	8	103
04	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	13160	3	5044	9	N	4585	4537	0	35	8	116
05	21080	X	13702	-0-	-7378	-0-	9911	3	3791	9	N	3446	3377	0	63	8	122
06	20400	X	12046	-0-	-8354	-0-	9267	3	2779	9	N	2526	1471	0	1074	1	72
													31	8			

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

01	50716	X	41738	-0-	-8978	-0-	33474	3	8264	9	N	7513	7447	0			620
02	41636	X	27214	-0-	-14422	-0-	21406	3	5808	9	N	5280	5277	0			623
03	45849	X	39051	-0-	-6798	-0-	30194	3	8857	9	N	8052	8124	0			551
04	44370	X	38295	-0-	-6075	-0-	30253	3	8042	9	N	7311	7228	0	73	8	561
05	43772	X	40120	-0-	-3652	-0-	31911	3	8209	9	N	7463	7368	0	79	8	577
06	40380	X	8795	-0-	-31585	-0-	7034	3	1761	9	N	1601	1547	0	17	8	614

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

01	27776	X	22613	-0-	-5163	-0-	19964	3	2649	9	N	2408	2382	0	26	8	-0-
02	23380	X	20415	-0-	-2965	-0-	17505	3	2910	9	N	2645	2617	0	28	8	-0-
03	25141	X	21825	-0-	-3316	-0-	18753	3	3072	9	N	2793	2764	0	29	8	-0-
04	24180	X	20643	-0-	-3537	-0-	17771	3	2872	9	N	2611	2595	0	16	8	-0-
05	24242	X	20836	-0-	-3406	-0-	17998	3	2838	9	N	2580	2549	0	31	8	-0-
06	21870	X	18978	-0-	-2892	-0-	16400	3	2578	9	N	2344	2312	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45601	X	40048	-0-	-5553	-0-	33842	3	6206	9	N	5642	5599	0	43	8	-0-
02	39060	X	35069	-0-	-3991	-0-	29345	3	5724	9	N	5204	5154	0	50	8	-0-
03	42532	X	38659	-0-	-3873	-0-	32315	3	6344	9	N	5767	5709	0	58	8	-0-
04	41160	X	36084	-0-	-5076	-0-	30134	3	5950	9	N	5409	5378	0	31	8	-0-
05	41757	X	36427	-0-	-5330	-0-	30545	3	5882	9	N	5347	5288	0	59	8	-0-
06	49620	X	34578	-0-	-15042	-0-	29012	3	5566	9	N	5060	5007	0	53	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22010	X	16533	-0-	-5477	-0-	12542	3	3991	9	N	3628	3603	0	25	8	-0-
02	18368	X	13966	-0-	-4402	-0-	10557	3	3409	9	N	3099	3071	0	28	8	-0-
03	20212	X	15400	-0-	-4812	-0-	11581	3	3819	9	N	3472	3437	0	35	8	-0-
04	18180	X	14740	-0-	-3440	-0-	11168	3	3572	9	N	3247	3226	0	21	8	-0-
05	17422	X	13856	-0-	-3566	-0-	10332	3	3524	9	N	3204	3167	0	37	8	-0-
06	15990	X	12483	-0-	-3507	-0-	9227	3	3256	9	N	2960	2926	0	34	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 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
*08	28985	X	22676	-0-	-6309	-0-	17972	2	249	4	Y	4050	4037	0	19	8	60
							4455	9									
*09	28050	X	20667	-0-	-7383	-0-	16297	2	188	4	Y	3802	3798	0	8	8	56
							4182	9									
*10	24645	X	19320	-0-	-5325	-0-	15332	2	180	4	Y	3462	3462	0	10	8	46
							3808	9									
*11	23070	X	19939	-0-	-3131	-0-	15849	2	177	4	Y	3557	3523	0	23	8	57
							3913	9									
12	23839	X	3504	-0-	-20335	-0-	158	4	3346	9	Y	3042	3023	0	25	8	51
01	22878	X	3364	-0-	-19514	-0-	146	4	3218	9	Y	2925	2926	0	20	8	30
02	19292	X	2483	-0-	-16809	-0-	160	4	2323	9	Y	2112	2060	0	27	8	55
03	20615	X	17189	-0-	-3426	-0-	13545	2	161	4	Y	3166	3121	0	43	8	57
							3483	9									
04	19950	X	16844	-0-	-3106	-0-	13734	2	139	4	Y	2701	2677	0	22	8	59
							2971	9									
05	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	14908	2	144	4	Y	2812	2761	0	27	8	83
							3093	9									
*06	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	13274	2	187	4	Y	3229	3236	0	20	8	56
							3552	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 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
*08	23932	X	13543	-0-	-10389	-0-	8791	2	282	4	Y	4064	4036	0	35	8	60
							4470	9									
*09	23160	X	7862	-0-	-15298	-0-	3227	2	223	4	Y	4011	3998	0	14	8	59
							4412	9									
*10	23932	X	12325	-0-	-11607	-0-	8130	2	207	4	Y	3625	3619	0	17	8	48
							3988	9									
*11	22350	X	17982	-0-	-4368	-0-	13458	2	238	4	Y	3896	3828	0	54	8	62
							4286	9									
12	23095	X	4202	-0-	-18893	-0-	202	4	4000	9	Y	3636	3599	0	38	8	61
01	13733	X	5092	-0-	-8641	-0-	259	4	4833	9	Y	4394	4354	0	56	8	45
02	16072	X	2951	-0-	-13121	-0-	226	4	2725	9	Y	2477	2388	0	71	8	63
03	17794	X	14538	-0-	-3256	-0-	10708	2	209	4	Y	3292	3197	0	100	8	58
							3621	9									
04	17220	X	15223	-0-	-1997	-0-	11629	2	198	4	Y	3087	3026	0	53	8	66
							3396	9									
05	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	14905	2	215	4	Y	3480	3419	0	25	8	102
							3828	9									
*06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	12365	2	202	4	Y	3631	3653	0	17	8	63
							3994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20956	X	19540	-0-	-1416	-0-	15516	2	4024	9	Y	3658	3647	0	19	8	54
*09	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	13963	2	3762	9	Y	3420	3416	0	8	8	50
*10	20956	X	20109	-0-	-847	-0-	16097	2	4012	9	Y	3647	3638	0	11	8	48
*11	20280	X	18246	-0-	-2034	-0-	14539	2	3707	9	Y	3370	3342	0	22	8	54
12	20956	X	18911	-0-	-2045	-0-	15213	2	3698	9	Y	3362	3335	0	25	8	56
01	20305	X	18850	-0-	-1455	-0-	13471	2	5379	9	Y	4890	4873	0	22	8	51
02	18340	X	12452	-0-	-5888	-0-	10083	2	2369	9	Y	2154	2122	0	27	8	56
03	20305	X	18644	-0-	-1661	-0-	15171	2	3473	9	Y	3157	3113	0	44	8	56
04	18300	X	15703	-0-	-2597	-0-	13362	2	2341	9	Y	2128	2120	0	18	8	46
05	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	19174	2	3471	9	Y	3155	3075	0	33	8	93
*06	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	18510	2	4067	9	Y	3697	3703	0	23	8	64

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	21545	2	7063	9	Y	6421	6323	0	32	8	95
*09	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	19736	2	5291	9	Y	4810	4823	0	12	8	70
*10	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	19355	2	5125	9	Y	4659	4652	0	16	8	61
*11	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	17674	2	4794	9	Y	4358	4318	0	31	8	70
12	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	18550	2	4660	9	Y	4236	4201	0	34	8	71
01	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	17405	2	6901	9	Y	6274	6251	0	29	8	65
02	18788	X	16918	-0-	-1870	-0-	13901	2	3017	9	Y	2743	2702	0	35	8	71
03	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	17901	2	4408	9	Y	4007	3949	0	57	8	72
04	20130	X	19793	-0-	-337	-0-	16288	2	3505	9	Y	3186	3161	0	28	8	69
05	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	17995	2	3749	9	Y	3408	3343	0	34	8	100
*06	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	17916	2	4406	9	Y	4005	4009	0	27	8	69

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	20162	3	190	4	Y	4002	3783	1	38	8	436
							4402	9									
02	32116	X	16637	-0-	-15479	-0-	14407	3	95	4	Y	1941	1938	1	49	8	390
							2135	9									
03	35557	X	21131	-0-	-14426	-0-	16111	3	214	4	Y	4369	4384	1	79	8	296
							4806	9									
04	34410	X	19423	-0-	-14987	-0-	14720	3	200	4	Y	4094	4006	1	56	8	328
							4503	9									
05	31558	X	17872	-0-	-13686	-0-	13529	3	185	4	Y	3780	3646	1	25	8	437
							4158	9									
06	23970	X	14103	-0-	-9867	-0-	10972	3	110	4	Y	2746	2844	1	22	8	317
							3021	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53723	X	49538	-0-	-4185	-0-	43739	3	5799	9	N	5272	5235	0	37	8	-0-
02	45248	X	44737	-0-	-511	-0-	38973	3	5764	9	N	5240	5189	0	51	8	-0-
03	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	44720	3	6232	9	N	5665	5604	0	61	8	-0-
04	53640	X	45409	-0-	-8231	-0-	39764	3	5645	9	N	5132	5102	0	30	8	-0-
05	55428	X	44039	-0-	-11389	-0-	38455	3	5584	9	N	5076	5017	0	59	8	-0-
06	75510	X	41958	-0-	-33552	-0-	36782	3	5176	9	N	4705	4651	0	54	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72177	X	72177	-0-	-0-	-0-	66860	3	5317	9	N	4834	4808	0	26	8	-0-
02	60004	X	55997	-0-	-4007	-0-	51432	3	4565	9	N	4150	4120	0	30	8	-0-
03	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	57987	3	4952	9	N	4502	4467	0	35	8	-0-
04	69840	X	57937	-0-	-11903	-0-	53507	3	4430	9	N	4027	4008	0	19	8	-0-
05	72168	X	59719	-0-	-12449	-0-	55283	3	4436	9	N	4033	3997	0	36	8	-0-
06	69840	X	55479	-0-	-14361	-0-	51434	3	4045	9	N	3677	3645	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101862	X	101862	-0-	-0-	-0-	95256	3	6606	9	N	6005	5961	0	44	8	-0-
02	57036	X	44659	-0-	-12377	-0-	39255	3	5404	9	N	4913	4866	0	47	8	-0-
03	52522	X	52522	-0-	-0-	-0-	46058	3	6464	9	N	5876	5816	0	60	8	-0-
04	74280	X	50076	-0-	-24204	-0-	43736	3	6340	9	N	5764	5732	0	32	8	-0-
05	76756	X	51804	-0-	-24952	-0-	45668	3	6136	9	N	5578	5517	0	61	8	-0-
06	74280	X	47313	-0-	-26967	-0-	42002	3	5311	9	N	4828	4775	0	53	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	1255	3	239	4	Y	3819	3745	0	53	8	68
							4201	9									
02	6020	X	3337	-0-	-2683	-0-	288	3	164	4	Y	2623	2532	0	81	8	78
							2885	9									
03	6324	X	3973	-0-	-2351	-0-	213	4	3760	9	Y	3418	3348	0	85	8	63
04	6180	X	5139	-0-	-1041	-0-	1444	3	195	4	Y	3182	3154	0	40	8	51
							3500	9									
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	13948	3	187	4	Y	3034	2971	0	48	8	66
							3337	9									
*06	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	16292	3	135	4	Y	3375	3308	0	55	8	78
							3713	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 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
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	10216	3	132	4	Y	2490	2453	0	21	8	45
							2739	9									
02	11648	X	9831	-0-	-1817	-0-	7731	3	94	4	Y	1824	1782	0	32	8	55
							2006	9									
03	12772	X	7341	-0-	-5431	-0-	5529	3	89	4	Y	1566	1553	0	39	8	29
							1723	9									
04	12660	X	11870	-0-	-790	-0-	9268	3	143	4	Y	2235	2187	0	41	8	36
							2459	9									
05	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	13963	3	168	4	Y	2414	2347	0	51	8	52
							2655	9									
*06	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	15455	3	101	4	Y	2531	2473	0	52	8	58
							2784	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	17968	-0-	-725	-0-	15194	3	2774	9	Y	2522	2480	0	42	8	-0-
02	18032	X	14522	-0-	-3510	-0-	12382	3	2140	9	Y	1945	1892	0	53	8	-0-
03	19964	X	18962	-0-	-1002	-0-	16038	3	2924	9	Y	2658	2587	0	71	8	-0-
04	19320	X	17788	-0-	-1532	-0-	15163	3	2625	9	Y	2386	2351	0	35	8	-0-
05	19716	X	18689	-0-	-1027	-0-	15733	3	2956	9	Y	2687	2658	0	29	8	-0-
06	18360	X	17833	-0-	-527	-0-	15224	3	2609	9	Y	2372	2347	0	25	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37975	X	34385	-0-	-3590	-0-	31833	3	122	4	Y	2209	2136	1	38	8	107
							2430	9									
02	31584	X	25865	-0-	-5719	-0-	23857	3	95	4	Y	1739	289	0	1385	1	130
							1913	9					42	8			
03	34996	X	34996	-0-	-0-	-0-	32721	3	108	4	Y	1970	1924	0	57	8	119
							2167	9									
04	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	33618	3	116	4	Y	2074	2027	0	37	8	129
							2281	9									
05	34379	X	31570	-0-	-2809	-0-	29566	3	98	4	Y	1733	1659	0	21	8	182
							1906	9									
06	33870	X	30634	-0-	-3236	-0-	28566	3	103	4	Y	1786	1818	0	23	8	127
							1965	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30008	X	15143	-0-	-14865	-0-	14123	3	1020	9	N	927	901	1	9	8	144
02	27748	X	20615	-0-	-7133	-0-	19101	3	1514	9	N	1376	1077	1	21	8	422
03	30721	X	29994	-0-	-727	-0-	27974	3	2020	9	N	1836	1992	1	15	8	251
04	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	29105	3	1906	9	N	1733	1638	1	12	8	334
05	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	30775	3	1928	9	N	1753	1437	1	23	8	627
06	29040	X	24045	-0-	-4995	-0-	22343	3	1702	9	N	1547	1774	1	20	8	380

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31310	X	27872	-0-	-3438	-0-	23516	3	51	4	Y	3914	3833	0	62	8	150
							4305	9									
02	26180	X	24678	-0-	-1502	-0-	20411	3	41	4	Y	3842	3798	0	68	8	126
							4226	9									
03	32333	X	28678	-0-	-3655	-0-	23070	3	5608	9	Y	5098	4933	0	115	8	176
04	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	27874	3	6300	9	Y	5727	5695	0	60	8	148
05	32333	X	31073	-0-	-1260	-0-	25746	3	5327	9	Y	4843	4788	0	38	8	165
06	27750	X	26112	-0-	-1638	-0-	21832	3	4280	9	Y	3891	3848	0	34	8	174

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 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
01	16430	X	15166	-0-	-1264	-0-	12580	2	140	4	Y	2224	2400	1	30	8	192
							2446	9									
02	14840	X	10363	-0-	-4477	-0-	8246	2	116	4	Y	1819	1778	1	28	8	205
							2001	9									
03	16461	X	13589	-0-	-2872	-0-	11189	2	127	4	Y	2066	2067	1	21	8	183
							2273	9									
04	15930	X	13515	-0-	-2415	-0-	10940	2	129	4	Y	2224	2084	1	16	8	307
							2446	9									
05	16461	X	16399	-0-	-62	-0-	13635	2	144	4	Y	2382	2146	0	233	1	275
							2620	9					35	8			
*06	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	12846	2	84	4	Y	2104	2068	0	31	8	280
							2314	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	14458	2	131	4	Y	3265	3235	0	25	8	245
							3592	9									
02	18928	X	16608	-0-	-2320	-0-	13033	2	125	4	Y	3136	2977	0	26	8	378
							3450	9									
03	20956	X	19228	-0-	-1728	-0-	15464	2	132	4	Y	3302	3319	0	42	8	319
							3632	9									
04	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	17189	2	135	4	Y	3382	3337	0	20	8	344
							3720	9									
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	16016	2	137	4	Y	3432	3447	0	19	8	310
							3775	9									
06	18600	X	14920	-0-	-3680	-0-	11765	2	111	4	Y	2767	2721	0	17	8	339
							3044	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	8422	-0-	-4753	-0-	6945	3	59	4	N	1289	1221	0	5	8	261
							1418	9									
02	11900	X	6016	-0-	-5884	-0-	4509	3	88	4	N	1290	1289	0	58	8	204
							1419	9									
03	13175	X	6865	-0-	-6310	-0-	5446	3	56	4	N	1239	1241	0	9	8	193
							1363	9									
04	12300	X	6345	-0-	-5955	-0-	4638	3	66	4	N	1492	1415	0	5	8	265
							1641	9									
05	8432	X	7193	-0-	-1239	-0-	5523	3	65	4	N	1459	1419	0	4	8	301
							1605	9									
06	8160	X	7015	-0-	-1145	-0-	5760	3	44	4	N	1101	1209	0	4	8	189
							1211	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 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
01	22940	X	19858	-0-	-3082	-0-	16367	2	3491	9	Y	3174	3195	0	32	8	237
02	21028	X	15565	-0-	-5463	-0-	12665	2	2900	9	Y	2636	2524	0	32	8	317
03	23281	X	20356	-0-	-2925	-0-	16752	2	3604	9	Y	3276	3224	0	53	8	316
04	22530	X	19004	-0-	-3526	-0-	15704	2	3300	9	Y	3000	2994	0	16	8	306
05	22847	X	19093	-0-	-3754	-0-	15824	2	3269	9	Y	2972	2985	0	26	8	267
06	19710	X	17332	-0-	-2378	-0-	14249	2	3083	9	Y	2803	2704	0	23	8	343

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	36796	-0-	-7999	-0-	33323	3	3473	9	N	3157	3129	0	28	8	-0-
02	38080	X	28091	-0-	-9989	-0-	24959	3	3132	9	N	2847	2814	0	33	8	-0-
03	39804	X	35044	-0-	-4760	-0-	30945	3	4099	9	N	3726	3689	0	37	8	-0-
04	38370	X	32788	-0-	-5582	-0-	29051	3	3737	9	N	3397	3378	0	19	8	-0-
05	38905	X	30990	-0-	-7915	-0-	27280	3	3710	9	N	3373	3337	0	36	8	-0-
06	35610	X	29484	-0-	-6126	-0-	25973	3	3511	9	N	3192	3159	0	33	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	40927	3	8641	9	N	7855	7816	0	39	8	-0-
02	41700	X	41700	-0-	-0-	-0-	34209	3	7491	9	N	6810	6764	0	46	8	-0-
03	47399	X	45150	-0-	-2249	-0-	37243	3	7907	9	N	7188	7005	0	183	8	-0-
04	47970	X	39703	-0-	-8267	-0-	31869	3	7834	9	N	7122	6416	0	706	8	-0-
05	49569	X	41328	-0-	-8241	-0-	33932	3	7396	9	N	6724	6669	0	55	8	-0-
06	68340	X	37940	-0-	-30400	-0-	31078	3	6862	9	N	6238	6188	0	50	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39742	X	39196	-0-	-546	-0-	32961	3	6235	9	N	5668	5655	0	37	8	145
02	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	27657	3	5203	9	N	4730	4685	0	43	8	147
03	39649	X	38320	-0-	-1329	-0-	32198	3	6122	9	N	5565	5512	0	51	8	149
04	38370	X	36311	-0-	-2059	-0-	30720	3	5591	9	N	5083	5076	0	27	8	129
05	39649	X	33592	-0-	-6057	-0-	28638	3	4954	9	N	4504	4422	0	50	8	161
06	37920	X	32200	-0-	-5720	-0-	27017	3	5183	9	N	4712	2696	0	2019	1	136
													22	8			

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45307	X	45307	-0-	-0-	-0-	36907	3	8400	9	N	7636	7624	0	47	8	195
02	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	30779	3	7003	9	N	6366	6310	0	54	8	197
03	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	36813	3	8481	9	N	7710	7636	0	65	8	206
04	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	33860	3	7641	9	N	6946	6942	0	34	8	176
05	37293	X	30390	-0-	-6903	-0-	25349	3	5041	9	N	4583	4527	0	69	8	163
06	36090	X	33002	-0-	-3088	-0-	26677	3	6325	9	N	5750	3251	0	2459	1	166
													37	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

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
*08	11842	X	10409	-0-		-1433		-0-		8168	2	118	4	Y	1930	1927	0	9	8	29
										2123	9									
*09	11460	X	10800	-0-		-660		-0-		8436	2	101	4	Y	2057	2052	0	4	8	30
										2263	9									
*10	11842	X	11235	-0-		-607		-0-		8924	2	103	4	Y	2007	2005	0	6	8	26
										2208	9									
*11	11460	X	4253	-0-		-7207		-0-		3293	2	40	4	Y	836	844	0	5	8	13
										920	9									
12	11842	X	4283	-0-		-7559		-0-		3483	2	37	4	Y	694	689	0	6	8	12
										763	9									
01	11346	X	11345	-0-		-1		-0-		8700	2	113	4	Y	2302	2276	0	14	8	24
										2532	9									
02	10248	X	8969	-0-		-1279		-0-		7222	2	108	4	Y	1490	1460	0	15	8	39
										1639	9									
03	11346	X	8943	-0-		-2403		-0-		7116	2	77	4	Y	1591	1584	0	17	8	29
										1750	9									
04	10980	X	8835	-0-		-2145		-0-		7413	2	50	4	Y	1247	1249	0			27
										1372	9									
05	11346	X	8714	-0-		-2632		-0-		7216	2	65	4	Y	1303	1281	0	11	8	38
										1433	9									
06	10980	X	8777	-0-		-2203		-0-		6975	2	88	4	Y	1558	1561	0	8	8	27
										1714	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

01	3999	X	1742	-0-		-2257		-0-		92	4	1650	9	Y	1500	1503	0	22	8	256
02	3220	X	1803	-0-		-1417		-0-		85	4	1718	9	Y	1562	1495	0	23	8	300
03	3696	X	3696	-0-		-0-		-0-		1365	2	109	4	Y	2020	2018	0	37	8	265
										2222	9									
04	3833	X	3833	-0-		-0-		-0-		1637	2	106	4	Y	1900	1916	0	21	8	228
										2090	9									
05	3820	X	3820	-0-		-0-		-0-		1638	2	110	4	Y	1884	1839	0	29	8	244
										2072	9									
*06	4637	X	4637	-0-		-0-		-0-		2630	2	70	4	Y	1761	1710	0	20	8	275
										1937	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

01	54405	X	44462	-0-		-9943		-0-		36146	3	8316	9	N	7560	7512	0	48	8	-0-
02	49140	X	43070	-0-		-6070		-0-		34295	3	8775	9	N	7977	7914	0	63	8	-0-
03	54405	X	53420	-0-		-985		-0-		42493	3	10927	9	N	9934	9852	0	82	8	-0-
04	52650	X	49108	-0-		-3542		-0-		40249	3	8859	9	N	8054	8008	0	46	8	-0-
05	54405	X	49286	-0-		-5119		-0-		40460	3	8826	9	N	8024	7940	0	84	8	-0-
06	51690	X	46086	-0-		-5604		-0-		37793	3	8293	9	N	7539	7463	0	76	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

01	48194	X	48194	-0-		-0-		-0-		40925	3	7269	9	N	6608	6555	0	53	8	-0-
02	42188	X	42188	-0-		-0-		-0-		35688	3	6500	9	N	5909	5845	0	64	8	-0-
03	50682	X	50682	-0-		-0-		-0-		42818	3	7864	9	N	7149	7067	0	82	8	-0-
04	46920	X	46920	-0-		-0-		-0-		39661	3	7259	9	N	6599	6554	0	45	8	-0-
05	46615	X	46615	-0-		-0-		-0-		39646	3	6969	9	N	6335	6252	0	83	8	-0-
*06	43794	X	43794	-0-		-0-		-0-		37265	3	6529	9	N	5935	5858	0	77	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	9681 1106	3 9	50	4	Y	1005	953	0	5	8	122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	13120 1209	3 9	55	4	Y	1099	1034	0	8	8	179
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	10482 1383	3 9	62	4	Y	1257	1322	0	5	8	109
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8683 1113	3 9	51	4	Y	1012	1018	0	8	8	95
*06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	10167 1297	3 9	63	4	Y	1179	1160	0	11	8	103

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

01	19251	X	13642	-0-	-5609	-0-	10988	3	2654	9	N	2413	2401	0	12	8	-0-
02	14672	X	14061	-0-	-611	-0-	11450	3	2611	9	N	2374	2359	0	15	8	-0-
03	15965	X	13351	-0-	-2614	-0-	11480	3	1871	9	N	1701	1683	0	18	8	-0-
04	15450	X	15400	-0-	-50	-0-	13034	3	2366	9	N	2151	2139	0	12	8	-0-
05	15562	X	11646	-0-	-3916	-0-	9700	3	1946	9	N	1769	1752	0	17	8	-0-
06	15060	X	10585	-0-	-4475	-0-	8599	3	1986	9	N	1805	1789	0	16	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

01	49941	X	41788	-0-	-8153	-0-	35798	3	5990	9	N	5445	5397	0	48	8	-0-
02	41832	X	39118	-0-	-2714	-0-	33490	3	5628	9	N	5116	5022	0	94	8	-0-
03	44702	X	41436	-0-	-3266	-0-	34940	3	6496	9	N	5905	5818	0	87	8	-0-
04	42750	X	35372	-0-	-7378	-0-	29864	3	5508	9	N	5007	4968	0	39	8	-0-
05	43307	X	38664	-0-	-4643	-0-	33051	3	5613	9	N	5103	5051	0	52	8	-0-
06	41910	X	37655	-0-	-4255	-0-	32091	3	5564	9	N	5058	5007	0	51	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

01	66526	X	46194	-0-	-20332	-0-	38278	3	7916	9	N	7196	7147	0	49	8	-0-
02	56635	X	56635	-0-	-0-	-0-	46637	3	9998	9	N	9089	9017	0	72	8	-0-
03	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	51771	3	10755	9	N	9777	9696	0	81	8	-0-
04	58350	X	56622	-0-	-1728	-0-	46968	3	9654	9	N	8776	8730	0	46	8	-0-
05	62713	X	54380	-0-	-8333	-0-	45372	3	9008	9	N	8189	8105	0	84	8	-0-
06	60690	X	53625	-0-	-7065	-0-	44793	3	8832	9	N	8029	7949	0	80	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

01	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	33819	3	10075	9	N	9159	8965	0	194	8	-0-
02	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	31223	3	8771	9	N	7974	7592	0	382	8	-0-
03	44981	X	42697	-0-	-2284	-0-	33690	3	9007	9	N	8188	7901	0	287	8	-0-
04	44710	X	44710	-0-	-0-	-0-	34778	3	9932	9	N	9029	8777	0	252	8	-0-
05	47030	X	47030	-0-	-0-	-0-	37188	3	9842	9	N	8947	8826	0	121	8	-0-
06	42840	X	37039	-0-	-5801	-0-	29164	3	7875	9	N	7159	7070	0	89	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

01	13175	X	11935	-0-	-1240	-0-	8478	3	3457	9	N	3143	3068	0	75	8	-0-
02	13160	X	10790	-0-	-2370	-0-	7568	3	3222	9	N	2929	2782	0	147	8	-0-
03	16182	X	14963	-0-	-1219	-0-	10738	3	4225	9	N	3841	3702	0	139	8	-0-
04	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	17381	3	5402	9	N	4911	4758	0	153	8	-0-
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	13127	3	4717	9	N	4288	4222	0	66	8	-0-
06	14490	X	13819	-0-	-671	-0-	10009	3	3810	9	N	3464	3415	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31527	X	25169	-0-	-6358	-0-	20917	3	4252	9	N	3865	3845	0	20	8	-0-
02	24976	X	21248	-0-	-3728	-0-	17587	3	3661	9	N	3328	3304	0	24	8	-0-
03	27249	X	25345	-0-	-1904	-0-	21209	3	4136	9	N	3760	3732	0	28	8	-0-
04	24750	X	24005	-0-	-745	-0-	20091	3	3914	9	N	3558	3543	0	15	8	-0-
05	25575	X	19491	-0-	-6084	-0-	16529	3	2962	9	N	2693	2669	0	24	8	-0-
06	24540	X	20146	-0-	-4394	-0-	17016	3	3130	9	N	2845	2820	0	25	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

01	76632	X	66631	-0-	-10001	-0-	54125	3	12506	9	N	11369	11297	0	72	8	-0-
02	65380	X	57840	-0-	-7540	-0-	47061	3	10779	9	N	9799	9714	0	85	8	-0-
03	72106	X	64850	-0-	-7256	-0-	52806	3	12044	9	N	10949	10850	0	99	8	-0-
04	66210	X	57630	-0-	-8580	-0-	47255	3	10375	9	N	9432	9383	0	49	8	-0-
05	68417	X	59964	-0-	-8453	-0-	48881	3	11083	9	N	10075	9976	0	99	8	-0-
06	64470	X	51785	-0-	-12685	-0-	41851	3	9934	9	N	9031	8942	0	89	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

01	68169	X	51400	-0-	-16769	-0-	40651	3	10749	9	N	9772	9710	0	62	8	-0-
02	61012	X	46068	-0-	-14944	-0-	36552	3	9516	9	N	8651	8577	0	74	8	-0-
03	62651	X	56531	-0-	-6120	-0-	46103	3	10428	9	N	9480	9394	0	86	8	-0-
04	54570	X	42535	-0-	-12035	-0-	33729	3	8806	9	N	8005	7965	0	40	8	-0-
05	55645	X	49507	-0-	-6138	-0-	39686	3	9821	9	N	8928	8845	0	83	8	-0-
06	54720	X	40261	-0-	-14459	-0-	31358	3	8903	9	N	8094	8018	0	76	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

*08	17329	X	12498	-0-	-4831	-0-	6118	3	6380	9	N	5800	5761	0	31	8	86
*09	18300	X	11696	-0-	-6604	-0-	5668	3	6028	9	N	5480	5473	0	12	8	81
*10	21390	X	11139	-0-	-10251	-0-	5429	3	5710	9	N	5191	5188	0	15	8	69
*11	20700	X	9819	-0-	-10881	-0-	4694	3	5125	9	N	4659	4624	0	28	8	76
12	21390	X	10216	-0-	-11174	-0-	5003	3	5213	9	N	4739	4705	0	31	8	79
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	4724	3	8006	9	N	7278	7255	0	27	8	75
02	11004	X	7338	-0-	-3666	-0-	3886	3	3452	9	N	3138	3099	0	33	8	81
*03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	6871	3	4403	9	N	4003	3964	0	48	8	72
04	12330	X	12170	-0-	-160	-0-	8080	3	4090	9	N	3718	3680	0	29	8	81
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	8609	3	4363	9	N	3966	3896	0	34	8	117
*06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	7405	3	4959	9	N	4508	4522	0	25	8	78

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

01	56730	X	43406	-0-	-13324	-0-	35725	3	7681	9	N	6983	6934	0	49	8	-0-
02	46816	X	39140	-0-	-7676	-0-	32594	3	6546	9	N	5951	5889	0	62	8	-0-
03	49817	X	42672	-0-	-7145	-0-	35564	3	7108	9	N	6462	6391	0	71	8	-0-
04	46560	X	35548	-0-	-11012	-0-	29837	3	5711	9	N	5192	5158	0	34	8	-0-
05	48112	X	39956	-0-	-8156	-0-	32945	3	7011	9	N	6374	6302	0	72	8	-0-
06	42000	X	36858	-0-	-5142	-0-	30927	3	5931	9	N	5392	5330	0	62	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

*08	33263	X	24745	-0-	-8518	-0-	19267	3	5478	9	N	4980	4938	0	21	8	74
*09	29070	X	22093	-0-	-6977	-0-	17062	3	5031	9	N	4574	4572	0	9	8	67
*10	23932	X	23132	-0-	-800	-0-	18033	3	5099	9	N	4635	4629	0	12	8	61
*11	24180	X	19739	-0-	-4441	-0-	15291	3	4448	9	N	4044	4017	0	23	8	65
12	24986	X	19820	-0-	-5166	-0-	15328	3	4492	9	N	4084	4054	0	27	8	68
01	24986	X	21770	-0-	-3216	-0-	14963	3	6807	9	N	6188	6168	0	24	8	64
02	21140	X	12316	-0-	-8824	-0-	9565	3	2751	9	N	2501	2473	0	27	8	65
03	23405	X	18789	-0-	-4616	-0-	14616	3	4173	9	N	3794	3745	0	46	8	68
04	21060	X	15377	-0-	-5683	-0-	12520	3	2857	9	N	2597	2590	0	19	8	56
05	21762	X	20275	-0-	-1487	-0-	16228	3	4047	9	N	3679	3595	0	32	8	108
*06	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	17292	3	4799	9	N	4363	4372	0	24	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36456	X	28531	-0-	-7925	-0-	22159	3	6372	9	N	5793	5756	0	37	8	-0-
02	32228	X	23915	-0-	-8313	-0-	18496	3	5419	9	N	4926	4880	0	46	8	-0-
03	34286	X	24953	-0-	-9333	-0-	19163	3	5790	9	N	5264	5199	0	65	8	-0-
04	29610	X	27302	-0-	-2308	-0-	21454	3	5848	9	N	5316	5280	0	36	8	-0-
05	29419	X	28544	-0-	-875	-0-	22711	3	5833	9	N	5303	5258	0	45	8	-0-
06	27600	X	27574	-0-	-26	-0-	22015	3	5559	9	N	5054	5018	0	36	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677	X	14106	-0-	-6571	-0-	10509	3	3597	9	N	3270	3249	0	21	8	-0-
02	17976	X	12502	-0-	-5474	-0-	9539	3	2963	9	N	2694	2670	0	24	8	-0-
03	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	11590	3	3639	9	N	3308	3267	0	41	8	-0-
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12086	3	3468	9	N	3153	3132	0	21	8	-0-
05	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	16937	3	4288	9	N	3898	3867	0	31	8	-0-
*06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	14132	3	3737	9	N	3397	3374	0	23	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 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
*08	53413	X	46069	-0-	-7344	-0-	37471	3	8598	9	N	7816	7777	0	51	8	115
*09	50940	X	44815	-0-	-6125	-0-	36100	3	8715	9	N	7923	7900	0	22	8	116
*10	51832	X	40972	-0-	-10860	-0-	33464	3	7508	9	N	6825	6823	0	28	8	90
*11	50160	X	43525	-0-	-6635	-0-	35352	3	8173	9	N	7430	7339	0	63	8	118
12	47740	X	42466	-0-	-5274	-0-	34568	3	7898	9	N	7180	7108	0	70	8	120
01	46438	X	45815	-0-	-623	-0-	33684	3	12131	9	N	11028	10971	0	63	8	114
02	41832	X	33766	-0-	-8066	-0-	27973	3	5793	9	N	5266	5167	0	77	8	136
03	44981	X	38554	-0-	-6427	-0-	31348	3	7206	9	N	6551	6351	0	221	8	115
04	44340	X	36712	-0-	-7628	-0-	30777	3	5935	9	N	5395	5334	0	59	8	117
05	45818	X	38079	-0-	-7739	-0-	31743	3	6336	9	N	5760	5636	0	72	8	169
06	44340	X	35525	-0-	-8815	-0-	28187	3	7338	9	N	6671	6671	0	54	8	115

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56978	X	37286	-0-	-19692	-0-	31904	3	5382	9	N	4893	4857	0	36	8	-0-
02	48384	X	39395	-0-	-8989	-0-	33998	3	5397	9	N	4906	4848	0	58	8	-0-
03	51739	X	42603	-0-	-9136	-0-	35851	3	6752	9	N	6138	6067	0	71	8	-0-
04	47940	X	44237	-0-	-3703	-0-	37065	3	7172	9	N	6520	6481	0	39	8	-0-
05	52349	X	52349	-0-	-0-	-0-	44833	3	7516	9	N	6833	6779	0	54	8	-0-
06	49920	X	44332	-0-	-5588	-0-	38373	3	5959	9	N	5417	5378	0	39	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 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
01	11687	X	6083	-0-	-5604	-0-	3514	3	2569	9	N	2335	2322	0	13	8	-0-
02	9128	X	1095	-0-	-8033	-0-	52	3	1043	9	N	948	939	0	9	8	-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	6490	3	3480	9	N	3164	3132	0	32	8	-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7432	3	3186	9	N	2896	2881	0	15	8	-0-
05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	9069	3	3342	9	N	3038	3016	0	22	8	-0-
06	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	6704	3	2861	9	N	2601	2586	0	15	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	7921	-0-	-15856	-0-	6224	3	1697	9	N	1543	1531	0	12	8	-0-
02	21168	X	9208	-0-	-11960	-0-	6976	3	2232	9	N	2029	2004	0	25	8	-0-
03	22320	X	18286	-0-	-4034	-0-	14020	3	4266	9	N	3878	3821	0	57	8	-0-
04	20010	X	17538	-0-	-2472	-0-	13659	3	3879	9	N	3526	3498	0	28	8	-0-
05	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	18560	3	4620	9	N	4200	4158	0	42	8	-0-
*06	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	15050	3	3871	9	N	3519	3492	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	12796	-0-	-3634	-0-	9622	3	3174	9	N	2885	2864	0	21	8	-0-
02	14840	X	9229	-0-	-5611	-0-	7015	3	2214	9	N	2013	1992	0	21	8	-0-
03	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	8333	3	3023	9	N	2748	2709	0	39	8	-0-
04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	10639	3	3042	9	N	2765	2744	0	21	8	-0-
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	10705	3	2995	9	N	2723	2698	0	25	8	-0-
06	12390	X	11855	-0-	-535	-0-	9207	3	2648	9	N	2407	2389	0	18	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 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
01	42563	X	31998	-0-	-10565	-0-	25194	3	6804	9	N	6185	6142	0	43	8	-0-
02	37744	X	22103	-0-	-15641	-0-	17722	3	4381	9	N	3983	3942	0	41	8	-0-
03	39494	X	33637	-0-	-5857	-0-	26413	3	7224	9	N	6567	6481	0	86	8	-0-
04	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	30290	3	7252	9	N	6593	6548	0	45	8	-0-
05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	30292	3	7219	9	N	6563	6509	0	54	8	-0-
06	32550	X	30312	-0-	-2238	-0-	24497	3	5815	9	N	5286	5248	0	38	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36549	X	32596	-0-	-3953	-0-	26478	3	6118	9	N	5562	5498	0	64	8	-0-
02	33012	X	28248	-0-	-4764	-0-	22958	3	5290	9	N	4809	4729	0	80	8	-0-
03	36549	X	31115	-0-	-5434	-0-	25377	3	5738	9	N	5216	5099	0	117	8	-0-
04	33300	X	29571	-0-	-3729	-0-	24211	3	5360	9	N	4873	4813	0	60	8	-0-
05	34410	X	28430	-0-	-5980	-0-	23411	3	5019	9	N	4563	4496	0	67	8	-0-
06	40680	X	28347	-0-	-12333	-0-	22972	3	5375	9	N	4886	4831	0	55	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62000	X	51983	-0-	-10017	-0-	42277	3	9706	9	Y	8824	8740	0	77	8	48
*08	52266	X	48316	-0-	-3950	-0-	39639	3	8677	9	Y	7888	7799	0	98	8	39
09	50580	X	46865	-0-	-3715	-0-	38275	3	8590	9	Y	7809	7635	0	169	8	44
*10	52266	X	46365	-0-	-5901	-0-	37944	3	8421	9	Y	7655	7577	0	84	8	38
11	50580	X	40784	-0-	-9796	-0-	33490	3	7294	9	Y	6631	6491	0	146	8	32
12	52018	X	42531	-0-	-9487	-0-	34733	3	7798	9	Y	7089	6927	0	158	8	36
01	48422	X	34445	-0-	-13977	-0-	27434	3	7011	9	Y	6374	6196	0	179	8	35
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	33075	3	6810	9	Y	6191	6061	0	117	8	48
03	41544	X	41544	-0-	-0-	-0-	34184	3	7360	9	Y	6691	6631	0	82	8	26
04	40110	X	37496	-0-	-2614	-0-	30630	3	6866	9	Y	6242	6149	0	79	8	40
05	41447	X	37139	-0-	-4308	-0-	30133	3	7006	9	Y	6369	6320	0	52	8	37
06	40110	X	34572	-0-	-5538	-0-	28084	3	6488	9	Y	5898	5858	0	37	8	40

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67301	X	59085	-0-	-8216	-0-	49067	3	10018	9	Y	9107	9027	0	73	8	49
*08	58528	X	56130	-0-	-2398	-0-	46779	3	9351	9	Y	8501	8414	0	94	8	42
*09	56640	X	53762	-0-	-2878	-0-	44758	3	9004	9	Y	8185	8017	0	164	8	46
*10	58528	X	53349	-0-	-5179	-0-	44520	3	8829	9	Y	8026	7951	0	81	8	40
11	56640	X	49558	-0-	-7082	-0-	41272	3	8286	9	Y	7533	7392	0	145	8	36
12	58528	X	50771	-0-	-7757	-0-	42177	3	8594	9	Y	7813	7652	0	157	8	40
01	56234	X	49644	-0-	-6590	-0-	41179	3	8465	9	Y	7695	7509	0	184	8	42
02	45556	X	44418	-0-	-1138	-0-	36879	3	7539	9	Y	6854	6728	0	115	8	53
03	50437	X	48484	-0-	-1953	-0-	40497	3	7987	9	Y	7261	7205	0	80	8	29
04	48810	X	45960	-0-	-2850	-0-	38425	3	7535	9	Y	6850	6758	0	78	8	43
05	50437	X	46207	-0-	-4230	-0-	38511	3	7696	9	Y	6996	6948	0	51	8	40
06	48030	X	42673	-0-	-5357	-0-	35483	3	7190	9	Y	6536	6495	0	36	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45849	X	35022	-0-	-10827	-0-	28095	3	6927	9	N	6297	6252	0	45	8	-0-
02	41412	X	13417	-0-	-27995	-0-	10040	3	3377	9	N	3070	3035	0	35	8	-0-
03	41385	X	29629	-0-	-11756	-0-	22643	3	6986	9	N	6351	6260	0	91	8	-0-
04	41640	X	32546	-0-	-9094	-0-	25373	3	7173	9	N	6521	6473	0	48	8	-0-
05	43028	X	33033	-0-	-9995	-0-	26035	3	6998	9	N	6362	6304	0	58	8	-0-
06	33900	X	27286	-0-	-6614	-0-	21460	3	5826	9	N	5296	5254	0	42	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

01	32984	X	25481	-0-	-7503	-0-	19874	3	5607	9	N	5097	5057	0	40	8	-0-
02	27692	X	22974	-0-	-4718	-0-	18024	3	4950	9	N	4500	4427	0	73	8	-0-
03	29605	X	28463	-0-	-1142	-0-	22638	3	5825	9	N	5295	5184	0	111	8	-0-
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	22043	3	5334	9	N	4849	4792	0	57	8	-0-
05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	21921	3	5277	9	N	4797	4727	0	70	8	-0-
06	27540	X	26759	-0-	-781	-0-	21418	3	5341	9	N	4855	4802	0	53	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

01	65162	X	58687	-0-	-6475	-0-	43800	3	14887	9	N	13534	13414	0	120	8	-0-
02	57792	X	51098	-0-	-6694	-0-	38199	3	12899	9	N	11726	11577	0	149	8	-0-
03	62744	X	54415	-0-	-8329	-0-	40929	3	13486	9	N	12260	12051	0	209	8	-0-
04	58740	X	53052	-0-	-5688	-0-	39435	3	13617	9	N	12379	12271	0	108	8	-0-
05	58683	X	54181	-0-	-4502	-0-	40583	3	13598	9	N	12362	12231	0	131	8	-0-
06	56790	X	49436	-0-	-7354	-0-	37117	3	12319	9	N	11199	11099	0	100	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

01	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	44709	3	9433	9	N	8575	8507	0	68	8	-0-
02	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	37410	3	7931	9	N	7210	7125	0	85	8	-0-
03	53560	X	53560	-0-	-0-	-0-	44549	3	9011	9	N	8192	8067	0	125	8	-0-
04	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	40988	3	8190	9	N	7445	7384	0	61	8	-0-
05	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	40632	3	8082	9	N	7347	7276	0	71	8	-0-
*06	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	35225	3	7440	9	N	6764	6711	0	53	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

01	50100	X	50100	-0-	-0-	-0-	38077	3	12023	9	N	10930	10855	0	75	8	-0-
02	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-	31713	3	10228	9	N	9298	9206	0	92	8	-0-
03	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-	37038	3	11345	9	N	10314	10180	0	134	8	-0-
04	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-	34707	3	10623	9	N	9657	9590	0	67	8	-0-
05	45450	X	45450	-0-	-0-	-0-	34748	3	10702	9	N	9729	9649	0	80	8	-0-
*06	43059	X	43059	-0-	-0-	-0-	33153	3	9906	9	N	9005	8944	0	61	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

01	67797	X	59068	-0-	-8729	-0-	46869	3	12199	9	N	11090	11047	0	43	8	-0-
02	61236	X	49071	-0-	-12165	-0-	39013	3	10058	9	N	9144	9094	0	50	8	-0-
03	63457	X	54263	-0-	-9194	-0-	42982	3	11281	9	N	10255	10199	0	56	8	-0-
04	60360	X	48620	-0-	-11740	-0-	38536	3	10084	9	N	9167	9135	0	32	8	-0-
05	60574	X	54435	-0-	-6139	-0-	43491	3	10944	9	N	9949	9889	0	60	8	-0-
06	57150	X	49347	-0-	-7803	-0-	39252	3	10095	9	N	9177	9124	0	53	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

01	53754	X	44493	-0-	-9261	-0-	32700	3	11793	9	N	10721	10652	0	69	8	-0-
02	46256	X	37548	-0-	-8708	-0-	27807	3	9741	9	N	8855	8770	0	85	8	-0-
03	49569	X	45396	-0-	-4173	-0-	34104	3	11292	9	N	10265	10138	0	127	8	-0-
04	47970	X	41874	-0-	-6096	-0-	31416	3	10458	9	N	9507	9443	0	64	8	-0-
05	49569	X	40843	-0-	-8726	-0-	30604	3	10239	9	N	9308	9232	0	76	8	-0-
06	59670	X	37147	-0-	-22523	-0-	27760	3	9387	9	N	8534	8478	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58001	X	46503	-0-	-11498	-0-	36207	3	10296	9	N	9360	9284	0	76	8	-0-
02	49840	X	39331	-0-	-10509	-0-	30429	3	8902	9	N	8093	8001	0	92	8	-0-
03	54653	X	44030	-0-	-10623	-0-	34604	3	9426	9	N	8569	8428	0	141	8	-0-
04	49470	X	41153	-0-	-8317	-0-	32460	3	8693	9	N	7903	7833	0	70	8	-0-
05	49662	X	41686	-0-	-7976	-0-	32954	3	8732	9	N	7938	7854	0	84	8	-0-
06	45000	X	39134	-0-	-5866	-0-	30961	3	8173	9	N	7430	7366	0	64	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

01	50251	X	46595	-0-	-3656	-0-	38294	3	8301	9	N	7546	7476	0	70	8	-0-
02	45388	X	42050	-0-	-3338	-0-	34792	3	7258	9	N	6598	6509	0	89	8	-0-
03	50251	X	45242	-0-	-5009	-0-	37356	3	7886	9	N	7169	7044	0	125	8	-0-
04	48570	X	41348	-0-	-7222	-0-	34087	3	7261	9	N	6601	6540	0	61	8	-0-
05	46593	X	42678	-0-	-3915	-0-	35185	3	7493	9	N	6812	6737	0	75	8	-0-
06	45090	X	40502	-0-	-4588	-0-	33575	3	6927	9	N	6297	6239	0	58	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

01	81747	X	70038	-0-	-11709	-0-	57646	3	12392	9	N	11265	11193	0	72	8	-0-
02	68936	X	61089	-0-	-7847	-0-	50412	3	10677	9	N	9706	9621	0	85	8	-0-
03	72323	X	64384	-0-	-7939	-0-	53055	3	11329	9	N	10299	10206	0	93	8	-0-
04	69360	X	62452	-0-	-6908	-0-	51421	3	11031	9	N	10028	9976	0	52	8	-0-
05	70029	X	61897	-0-	-8132	-0-	51223	3	10674	9	N	9704	9608	0	96	8	-0-
06	67770	X	56161	-0-	-11609	-0-	45735	3	10426	9	N	9478	9388	0	90	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

01	74369	X	61105	-0-	-13264	-0-	51740	3	9365	9	N	8514	8462	0	52	8	-0-
02	60088	X	50847	-0-	-9241	-0-	42942	3	7905	9	N	7186	7127	0	59	8	-0-
03	64015	X	55644	-0-	-8371	-0-	46991	3	8653	9	N	7866	7799	0	67	8	-0-
04	61950	X	54123	-0-	-7827	-0-	45691	3	8432	9	N	7665	7628	0	37	8	-0-
05	61101	X	53045	-0-	-8056	-0-	44963	3	8082	9	N	7347	7279	0	68	8	-0-
06	59130	X	45389	-0-	-13741	-0-	38397	3	6992	9	N	6356	6297	0	59	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

01	30380	X	26347	-0-	-4033	-0-	20806	3	5541	9	N	5037	5017	0	20	8	-0-
02	25648	X	20732	-0-	-4916	-0-	16011	3	4721	9	N	4292	4270	0	22	8	-0-
03	28706	X	26346	-0-	-2360	-0-	20686	3	5660	9	N	5145	5048	0	97	8	-0-
04	27780	X	20212	-0-	-7568	-0-	16185	3	4027	9	N	3661	3472	0	189	8	-0-
05	28706	X	25259	-0-	-3447	-0-	20134	3	5125	9	N	4659	4630	0	29	8	-0-
06	25500	X	23330	-0-	-2170	-0-	18618	3	4712	9	N	4284	4258	0	26	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

01	39401	X	34440	-0-	-4961	-0-	29522	3	4918	9	N	4471	4452	0	19	8	-0-
02	35588	X	28351	-0-	-7237	-0-	24281	3	4070	9	N	3700	3678	0	22	8	-0-
03	35805	X	30484	-0-	-5321	-0-	25843	3	4641	9	N	4219	4195	0	24	8	-0-
04	34650	X	28050	-0-	-6600	-0-	23906	3	4144	9	N	3767	3753	0	14	8	-0-
05	34999	X	24712	-0-	-10287	-0-	21183	3	3529	9	N	3208	3184	0	24	8	-0-
06	33330	X	18816	-0-	-14514	-0-	16119	3	2697	9	N	2452	2434	0	18	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

01	52204	X	44329	-0-	-7875	-0-	37102	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
02	47152	X	37854	-0-	-9298	-0-	31650	3	6204	9	N	5640	5583	0	57	8	-0-
03	48763	X	43560	-0-	-5203	-0-	36300	3	7260	9	N	6600	6536	0	64	8	-0-
04	47190	X	37489	-0-	-9701	-0-	30802	3	6687	9	N	6079	6044	0	35	8	-0-
05	48763	X	38354	-0-	-10409	-0-	31758	3	6596	9	N	5996	5931	0	65	8	-0-
06	54720	X	26932	-0-	-27788	-0-	21910	3	5022	9	N	4565	4516	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51119	X	42054	-0-	-9065	-0-	35995	3	6059	9	N	5508	5485	0	23	8	-0-
02	46172	X	35584	-0-	-10588	-0-	30340	3	5244	9	N	4767	4741	0	26	8	-0-
03	47337	X	38306	-0-	-9031	-0-	32606	3	5700	9	N	5182	5152	0	30	8	-0-
04	45810	X	36210	-0-	-9600	-0-	30781	3	5429	9	N	4935	4919	0	16	8	-0-
05	44144	X	37738	-0-	-6406	-0-	32359	3	5379	9	N	4890	4859	0	31	8	-0-
06	40710	X	27870	-0-	-12840	-0-	23818	3	4052	9	N	3684	3660	0	24	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	2565	-0-	-3542	-0-	1750	3	815	9	N	741	729	0	12	8	-0-
02	5516	X	2184	-0-	-3332	-0-	1382	3	802	9	N	729	711	0	18	8	-0-
03	6107	X	4441	-0-	-1666	-0-	3456	3	985	9	N	895	860	0	35	8	-0-
04	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	1867	3	757	9	N	688	675	0	13	8	-0-
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2315	3	843	9	N	766	748	0	18	8	-0-
06	4290	X	2868	-0-	-1422	-0-	2194	3	674	9	N	613	599	0	14	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38750	X	28602	-0-	-10148	-0-	23102	3	5500	9	N	5000	4962	0	38	8	-0-
02	35000	X	25012	-0-	-9988	-0-	20168	3	4844	9	N	4404	4357	0	47	8	-0-
03	38750	X	30451	-0-	-8299	-0-	24743	3	5708	9	N	5189	5123	0	66	8	-0-
04	31170	X	27335	-0-	-3835	-0-	22386	3	4949	9	N	4499	4463	0	36	8	-0-
05	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	24394	3	5126	9	N	4660	4616	0	44	8	-0-
06	29460	X	27655	-0-	-1805	-0-	23072	3	4583	9	N	4166	4132	0	34	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92690	X	81867	-0-	-10823	-0-	76678	3	5189	9	N	4717	4646	0	71	8	-0-
02	83720	X	65955	-0-	-17765	-0-	61871	3	4084	9	N	3713	3637	0	76	8	-0-
03	90427	X	77508	-0-	-12919	-0-	72664	3	4844	9	N	4404	4310	0	94	8	-0-
04	87510	X	70593	-0-	-16917	-0-	66148	3	4445	9	N	4041	3991	0	50	8	-0-
05	86087	X	74288	-0-	-11799	-0-	69741	3	4547	9	N	4134	4036	0	98	8	-0-
06	79230	X	52606	-0-	-26624	-0-	49174	3	3432	9	N	3120	3057	0	63	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34286	X	28807	-0-	-5479	-0-	23380	3	5427	9	N	4934	4911	0	23	8	-0-
02	32144	X	22152	-0-	-9992	-0-	17985	3	4167	9	N	3788	3763	0	25	8	-0-
03	35588	X	26946	-0-	-8642	-0-	21678	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-
04	34440	X	26217	-0-	-8223	-0-	21365	3	4852	9	N	4411	4395	0	16	8	-0-
05	30907	X	26224	-0-	-4683	-0-	21447	3	4777	9	N	4343	4312	0	31	8	-0-
06	27870	X	18533	-0-	-9337	-0-	14995	3	3538	9	N	3216	3194	0	22	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 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
01	31496	X	20422	-0-	-11074	-0-	15691	3	4731	9	N	4301	4264	0	37	8	-0-
02	28448	X	18029	-0-	-10419	-0-	13804	3	4225	9	N	3841	3795	0	46	8	-0-
03	28427	X	19153	-0-	-9274	-0-	14721	3	4432	9	N	4029	3961	0	68	8	-0-
04	19770	X	18840	-0-	-930	-0-	14596	3	4244	9	N	3858	3822	0	36	8	-0-
05	20429	X	12254	-0-	-8175	-0-	9327	3	2927	9	N	2661	2626	0	35	8	-0-
06	19770	X	6702	-0-	-13068	-0-	5106	3	1596	9	N	1451	1418	0	33	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34751	X	29345	-0-	-5406	-0-	23865	3	5480	9	N	4982	4939	0	43	8	-0-
02	31388	X	23006	-0-	-8382	-0-	18664	3	4342	9	N	3947	3897	0	50	8	-0-
03	28272	X	23823	-0-	-4449	-0-	19349	3	4474	9	N	4067	3998	0	69	8	-0-
04	28410	X	22995	-0-	-5415	-0-	18604	3	4391	9	N	3992	3955	0	37	8	-0-
05	29357	X	24830	-0-	-4527	-0-	20307	3	4523	9	N	4112	4063	0	49	8	-0-
06	39510	X	24520	-0-	-14990	-0-	20369	3	4151	9	N	3774	3736	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637	X	17871	-0-	-7766	-0-	14301	3	3570	9	N	3245	3220	0	25	8	-0-
02	22848	X	18324	-0-	-4524	-0-	14770	3	3554	9	N	3231	3195	0	36	8	-0-
03	25296	X	17138	-0-	-8158	-0-	13848	3	3290	9	N	2991	2945	0	46	8	-0-
04	19770	X	16034	-0-	-3736	-0-	12842	3	3192	9	N	2902	2878	0	24	8	-0-
05	20274	X	16259	-0-	-4015	-0-	13088	3	3171	9	N	2883	2855	0	28	8	-0-
06	19620	X	14512	-0-	-5108	-0-	11688	3	2824	9	N	2567	2546	0	21	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

01	34069	X	26114	-0-	-7955	-0-	19470	3	6644	9	N	6040	6014	0	26	8	-0-
02	30772	X	19705	-0-	-11067	-0-	13609	3	6096	9	N	5542	5508	0	34	8	-0-
03	31744	X	28687	-0-	-3057	-0-	21695	3	6992	9	N	6356	6308	0	48	8	-0-
04	30720	X	27675	-0-	-3045	-0-	21088	3	6587	9	N	5988	5963	0	25	8	-0-
05	31744	X	20694	-0-	-11050	-0-	15630	3	5064	9	N	4604	4573	0	31	8	-0-
06	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	9	9	8			-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

01	28427	X	23324	-0-	-5103	-0-	18892	3	4432	9	N	4029	4010	0	19	8	-0-
02	24696	X	20905	-0-	-3791	-0-	17333	3	3572	9	N	3247	3224	0	23	8	-0-
03	26071	X	23996	-0-	-2075	-0-	19556	3	4440	9	N	4036	3999	0	37	8	-0-
04	24150	X	23301	-0-	-849	-0-	19095	3	4206	9	N	3824	3805	0	19	8	-0-
05	24459	X	23863	-0-	-596	-0-	19640	3	4223	9	N	3839	3816	0	23	8	-0-
06	23220	X	21066	-0-	-2154	-0-	17263	3	3803	9	N	3457	3440	0	17	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

01	30752	X	23566	-0-	-7186	-0-	19551	3	4015	9	N	3650	3629	0	21	8	-0-
02	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	20710	3	4161	9	N	3783	3754	0	29	8	-0-
03	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	23000	3	4505	9	N	4095	4054	0	41	8	-0-
04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	22873	3	4231	9	N	3846	3825	0	21	8	-0-
05	27528	X	26113	-0-	-1415	-0-	22031	3	4082	9	N	3711	3685	0	26	8	-0-
*06	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	23971	3	4736	9	N	4305	4283	0	22	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

01	51646	X	41039	-0-	-10607	-0-	33528	3	7511	9	N	6828	6786	0	42	8	-0-
02	45304	X	34322	-0-	-10982	-0-	29029	3	5293	9	N	4812	4765	0	47	8	-0-
03	45787	X	36946	-0-	-8841	-0-	31197	3	5749	9	N	5226	5176	0	50	8	-0-
04	42810	X	33491	-0-	-9319	-0-	28785	3	4706	9	N	4278	4252	0	26	8	-0-
05	43338	X	36980	-0-	-6358	-0-	31169	3	5811	9	N	5283	5234	0	49	8	-0-
06	39720	X	33928	-0-	-5792	-0-	28630	3	5298	9	N	4816	4770	0	46	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

01	43462	X	36051	-0-	-7411	-0-	30101	3	5950	9	N	5409	5381	0	28	8	-0-
02	37940	X	30195	-0-	-7745	-0-	25202	3	4993	9	N	4539	4507	0	32	8	-0-
03	39587	X	31777	-0-	-7810	-0-	26543	3	5234	9	N	4758	4720	0	38	8	-0-
04	37500	X	30710	-0-	-6790	-0-	26260	3	4450	9	N	4045	4024	0	21	8	-0-
05	38006	X	33283	-0-	-4723	-0-	27623	3	5660	9	N	5145	5103	0	42	8	-0-
06	34890	X	30116	-0-	-4774	-0-	25311	3	4805	9	N	4368	4330	0	38	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

01	39339	X	38613	-0-	-726	-0-	30848	3	7765	9	N	7059	7021	0	38	8	-0-
02	35532	X	31671	-0-	-3861	-0-	25369	3	6302	9	N	5729	5685	0	44	8	-0-
03	39339	X	29090	-0-	-10249	-0-	23238	3	5852	9	N	5320	5268	0	52	8	-0-
04	37380	X	24520	-0-	-12860	-0-	19189	3	5331	9	N	4846	4819	0	27	8	-0-
05	38626	X	35336	-0-	-3290	-0-	28300	3	7036	9	N	6396	6352	0	44	8	-0-
06	37380	X	33211	-0-	-4169	-0-	26998	3	6213	9	N	5648	5616	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47058	X	39742	-0-	-7316	-0-	31005	3	8737	9	N	7943	7912	0	31	8	-0-
02	42252	X	32572	-0-	-9680	-0-	25405	3	7167	9	N	6515	6480	0	35	8	-0-
03	43958	X	23275	-0-	-20683	-0-	18310	3	4965	9	N	4514	4465	0	49	8	-0-
04	42000	X	21456	-0-	-20544	-0-	16812	3	4644	9	N	4222	4192	0	30	8	-0-
05	42656	X	28013	-0-	-14643	-0-	22239	3	5774	9	N	5249	5198	0	51	8	-0-
06	38460	X	32616	-0-	-5844	-0-	25917	3	6699	9	N	6090	6040	0	50	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54560	X	41680	-0-	-12880	-0-	33142	3	8538	9	N	7762	7724	0	38	8	-0-
02	46564	X	32088	-0-	-14476	-0-	25159	3	6929	9	N	6299	6250	0	49	8	-0-
03	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-	28517	3	8296	9	N	7542	7470	0	72	8	-0-
04	40350	X	39642	-0-	-708	-0-	32304	3	7338	9	N	6671	6634	0	37	8	-0-
05	41695	X	40006	-0-	-1689	-0-	32779	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
06	40350	X	37174	-0-	-3176	-0-	30617	3	6557	9	N	5961	5927	0	34	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	17441	-0-	-5189	-0-	12943	3	4498	9	N	4089	4041	0	48	8	-0-
02	19712	X	16271	-0-	-3441	-0-	11977	3	4294	9	N	3904	3806	0	98	8	-0-
03	20770	X	19650	-0-	-1120	-0-	14886	3	4764	9	N	4331	4252	0	79	8	-0-
04	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	16663	3	4533	9	N	4121	4060	0	61	8	-0-
05	20770	X	19961	-0-	-809	-0-	15657	3	4304	9	N	3913	3885	0	28	8	-0-
*06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	15875	3	4003	9	N	3639	3609	0	30	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66898	X	55929	-0-	-10969	-0-	46452	3	9477	9	N	8615	8554	0	61	8	-0-
02	60424	X	33262	-0-	-27162	-0-	27101	3	6161	9	N	5601	5544	0	57	8	-0-
03	66898	X	48477	-0-	-18421	-0-	38249	3	10228	9	N	9298	9176	0	122	8	-0-
04	61140	X	47844	-0-	-13296	-0-	38563	3	9281	9	N	8437	8375	0	62	8	-0-
05	59861	X	48883	-0-	-10978	-0-	39955	3	8928	9	N	8116	8041	0	75	8	-0-
06	54120	X	43384	-0-	-10736	-0-	35456	3	7928	9	N	7207	7151	0	56	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48484	X	31541	-0-	-16943	-0-	24989	3	6552	9	N	5956	5910	0	46	8	-0-
02	43792	X	39998	-0-	-3794	-0-	31932	3	8066	9	N	7333	7257	0	76	8	-0-
03	45539	X	41460	-0-	-4079	-0-	33220	3	8240	9	N	7491	7410	0	81	8	-0-
04	44070	X	40764	-0-	-3306	-0-	33057	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
05	44299	X	41672	-0-	-2627	-0-	34053	3	7619	9	N	6926	6840	0	86	8	-0-
06	42870	X	31889	-0-	-10981	-0-	25996	3	5893	9	N	5357	5299	0	58	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58435	X	46818	-0-	-11617	-0-	38253	3	8565	9	N	7786	7746	0	40	8	-0-
02	49756	X	32647	-0-	-17109	-0-	25776	3	6871	9	N	6246	6197	0	49	8	-0-
03	53568	X	42725	-0-	-10843	-0-	33994	3	8731	9	N	7937	7835	0	102	8	-0-
04	49080	X	43803	-0-	-5277	-0-	35396	3	8407	9	N	7643	7593	0	50	8	-0-
05	47585	X	43393	-0-	-4192	-0-	35518	3	7875	9	N	7159	7104	0	55	8	-0-
06	45300	X	38750	-0-	-6550	-0-	31730	3	7020	9	N	6382	6344	0	38	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50499	X	33516	-0-	-16983	-0-	27145	3	6371	9	N	5792	5743	0	49	8	-0-
02	41048	X	38541	-0-	-2507	-0-	32903	3	5638	9	N	5125	5062	0	63	8	-0-
03	47181	X	47181	-0-	-0-	-0-	40615	3	6566	9	N	5969	5873	0	96	8	-0-
04	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	37153	3	6101	9	N	5546	5496	0	50	8	-0-
05	42656	X	36778	-0-	-5878	-0-	31104	3	5674	9	N	5158	5102	0	56	8	-0-
06	41280	X	29310	-0-	-11970	-0-	24062	3	5248	9	N	4771	4729	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 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
01	51181	X	36040	-0-	-15141	-0-	28674	3	7366	9	N	6696	6654	0	42	8	-0-
02	46228	X	29365	-0-	-16863	-0-	23247	3	6118	9	N	5562	5510	0	52	8	-0-
03	34195	X	34195	-0-	-0-	-0-	27034	3	7161	9	N	6510	6432	0	78	8	-0-
04	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	28747	3	6706	9	N	6096	6056	0	40	8	-0-
05	36053	X	31265	-0-	-4788	-0-	25162	3	6103	9	N	5548	5502	0	46	8	-0-
06	34890	X	31594	-0-	-3296	-0-	25746	3	5848	9	N	5316	5279	0	37	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66712	X	53169	-0-	-13543	-0-	41441	3	11728	9	N	10662	10615	0	47	8	-0-
02	57484	X	37880	-0-	-19604	-0-	29380	3	8500	9	N	7727	7673	0	54	8	-0-
03	60946	X	46524	-0-	-14422	-0-	36449	3	10075	9	N	9159	9070	0	89	8	-0-
04	55440	X	46465	-0-	-8975	-0-	36245	3	10220	9	N	9291	9246	0	45	8	-0-
05	54374	X	47517	-0-	-6857	-0-	37534	3	9983	9	N	9075	9021	0	54	8	-0-
06	51450	X	43649	-0-	-7801	-0-	34709	3	8940	9	N	8127	8085	0	42	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49445	X	40089	-0-	-9356	-0-	33427	3	6662	9	N	6056	5995	0	61	8	-0-
02	44660	X	24432	-0-	-20228	-0-	19793	3	4639	9	N	4217	4153	0	64	8	-0-
03	34220	X	34220	-0-	-0-	-0-	27902	3	6318	9	N	5744	5634	0	110	8	-0-
04	38790	X	36194	-0-	-2596	-0-	30464	3	5730	9	N	5209	5153	0	56	8	-0-
05	40083	X	34096	-0-	-5987	-0-	28689	3	5407	9	N	4915	4849	0	66	8	-0-
06	38790	X	31759	-0-	-7031	-0-	26869	3	4890	9	N	4445	4395	0	50	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44547	X	36240	-0-	-8307	-0-	29551	3	6689	9	N	6081	6033	0	48	8	-0-
02	39452	X	29595	-0-	-9857	-0-	23719	3	5876	9	N	5342	5289	0	53	8	-0-
03	39587	X	34136	-0-	-5451	-0-	27495	3	6641	9	N	6037	5970	0	67	8	-0-
04	38310	X	31889	-0-	-6421	-0-	25808	3	6081	9	N	5528	5492	0	36	8	-0-
05	39587	X	29121	-0-	-10466	-0-	23515	3	5606	9	N	5096	5032	0	64	8	-0-
06	35070	X	24661	-0-	-10409	-0-	19998	3	4663	9	N	4239	4187	0	52	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36921	X	29518	-0-	-7403	-0-	24301	3	5217	9	N	4743	4712	0	31	8	-0-
02	31332	X	22802	-0-	-8530	-0-	18361	3	4441	9	N	4037	4005	0	32	8	-0-
03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	28262	3	5374	9	N	4885	4836	0	49	8	-0-
04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	28258	3	4814	9	N	4376	4349	0	27	8	-0-
05	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	27241	3	4796	9	N	4360	4310	0	50	8	-0-
06	32550	X	27623	-0-	-4927	-0-	23733	3	3890	9	N	3536	3496	0	40	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	31186	3	5610	9	N	5100	5069	0	31	8	-0-
02	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	26759	3	4533	9	N	4121	4086	0	35	8	-0-
03	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	29492	3	4981	9	N	4528	4487	0	41	8	-0-
04	35610	X	31283	-0-	-4327	-0-	26825	3	4458	9	N	4053	4032	0	21	8	-0-
05	36797	X	32222	-0-	-4575	-0-	27695	3	4527	9	N	4115	4074	0	41	8	-0-
06	35610	X	25455	-0-	-10155	-0-	21901	3	3554	9	N	3231	3200	0	31	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52855	X	33165	-0-	-19690	-0-	27959	3	5206	9	N	4733	4681	0	52	8	-0-
02	40096	X	20380	-0-	-19716	-0-	16188	3	4192	9	N	3811	3749	0	62	8	-0-
03	46469	X	22222	-0-	-24247	-0-	18272	3	3950	9	N	3591	3510	0	81	8	-0-
04	39240	X	29318	-0-	-9922	-0-	24085	3	5233	9	N	4757	4703	0	54	8	-0-
05	36487	X	27156	-0-	-9331	-0-	22625	3	4531	9	N	4119	4060	0	59	8	-0-
06	55410	X	25612	-0-	-29798	-0-	21232	3	4380	9	N	3982	3936	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 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
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	9079	3	2763	9	N	2512	2468	0	44	8	-0-
02	7504	X	7331	-0-	-173	-0-	5393	3	1938	9	N	1762	1725	0	37	8	-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	8094	3	2603	9	N	2366	2288	0	78	8	-0-
04	11460	X	10931	-0-	-529	-0-	8580	3	2351	9	N	2137	2096	0	41	8	-0-
05	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	8988	3	2311	9	N	2101	2052	0	49	8	-0-
06	11460	X	10822	-0-	-638	-0-	8689	3	2133	9	N	1939	1903	0	36	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39680	X	34490	-0-	-5190	-0-	28113	3	6377	9	N	5797	5756	0	41	8	-0-
02	32956	X	31381	-0-	-1575	-0-	25872	3	5509	9	N	5008	4958	0	50	8	-0-
03	34503	X	31606	-0-	-2897	-0-	26022	3	5584	9	N	5076	5025	0	51	8	-0-
04	33390	X	30063	-0-	-3327	-0-	24851	3	5212	9	N	4738	4710	0	28	8	-0-
05	34751	X	29390	-0-	-5361	-0-	24245	3	5145	9	N	4677	4627	0	50	8	-0-
06	33630	X	26785	-0-	-6845	-0-	22246	3	4539	9	N	4126	4081	0	45	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42656	X	34330	-0-	-8326	-0-	28349	3	5981	9	N	5437	5407	0	30	8	-0-
02	37268	X	19532	-0-	-17736	-0-	15010	3	4522	9	N	4111	4072	0	39	8	-0-
03	39556	X	22213	-0-	-17343	-0-	16990	3	5223	9	N	4748	4693	0	55	8	-0-
04	37080	X	25604	-0-	-11476	-0-	21149	3	4455	9	N	4050	4025	0	25	8	-0-
05	38316	X	24937	-0-	-13379	-0-	20007	3	4930	9	N	4482	4446	0	36	8	-0-
06	53040	X	22836	-0-	-30204	-0-	17966	3	4870	9	N	4427	4401	0	26	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40135	X	40135	-0-	-0-	-0-	124	2	24829	3	Y	13786	13689	0			313
							17	4	15165	9							
02	27104	X	24593	-0-	-2511	-0-	18269	3	6324	9	Y	5749	5866	0			196
03	40455	X	30761	-0-	-9694	-0-	23192	3	7569	9	Y	6881	6866	0			211
04	39150	X	25955	-0-	-13195	-0-	98	2	20115	3	Y	5219	5228	0			202
							1	4	5741	9							
05	40145	X	28285	-0-	-11860	-0-	21667	3	6618	9	Y	6016	5995	0			223
*06	38850	X	24457	-0-	-14393	-0-	205	2	17894	3	Y	5761	5714	0			270
							21	4	6337	9							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45384	X	37814	-0-	-7570	-0-	31118	3	6696	9	N	6087	6056	0	31	8	-0-
02	38668	X	34833	-0-	-3835	-0-	28977	3	5856	9	N	5324	5285	0	39	8	-0-
03	39401	X	39143	-0-	-258	-0-	32834	3	6309	9	N	5735	5689	0	46	8	-0-
04	38130	X	35659	-0-	-2471	-0-	30056	3	5603	9	N	5094	5070	0	24	8	-0-
05	39308	X	30869	-0-	-8439	-0-	25992	3	4877	9	N	4434	4395	0	39	8	-0-
06	37890	X	27720	-0-	-10170	-0-	23476	3	4244	9	N	3858	3822	0	36	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37324	X	17721	-0-	-19603	-0-	14938	3	2783	9	N	2530	2509	0	21	8	-0-
02	31108	X	26386	-0-	-4722	-0-	22367	3	4019	9	N	3654	3571	0	83	8	-0-
03	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	28818	3	4205	9	N	3823	3747	0	76	8	-0-
04	25590	X	21343	-0-	-4247	-0-	18961	3	2382	9	N	2165	2141	0	24	8	-0-
05	29202	X	11273	-0-	-17929	-0-	10229	3	1044	9	N	949	930	0	19	8	-0-
06	31950	X	19126	-0-	-12824	-0-	16346	3	2780	9	N	2527	2497	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32984	X	27085	-0-	-5899	-0-	23588	3	3497	9	N	3179	3150	0	29	8	-0-
02	27944	X	21171	-0-	-6773	-0-	18392	3	2779	9	N	2526	2471	0	55	8	-0-
03	30938	X	23424	-0-	-7514	-0-	19779	3	3645	9	N	3314	3266	0	48	8	-0-
04	29790	X	23245	-0-	-6545	-0-	19651	3	3594	9	N	3267	3243	0	24	8	-0-
05	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	25416	3	4155	9	N	3777	3744	0	33	8	-0-
06	26220	X	20697	-0-	-5523	-0-	17373	3	3324	9	N	3022	2990	0	32	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36642	X	24416	-0-	-12226	-0-	19734	3	4682	9	N	4256	4226	0	30	8	-0-
02	29792	X	23192	-0-	-6600	-0-	18230	3	4962	9	N	4511	4443	0	68	8	-0-
03	32984	X	26084	-0-	-6900	-0-	20668	3	5416	9	N	4924	4862	0	62	8	-0-
04	31920	X	24615	-0-	-7305	-0-	19459	3	5156	9	N	4687	4657	0	30	8	-0-
05	31031	X	19951	-0-	-11080	-0-	15998	3	3953	9	N	3594	3558	0	36	8	-0-
06	25230	X	2195	-0-	-23035	-0-	1525	3	670	9	N	609	566	0	43	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	110	2	18222	3	Y	14003	13902	0			318
							15	4	15403	9							
02	23828	X	22540	-0-	-1288	-0-	16337	3	6203	9	Y	5639	5764	0			193
03	37324	X	26143	-0-	-11181	-0-	19504	3	6639	9	Y	6035	6043	0			185
04	36120	X	18054	-0-	-18066	-0-	69	2	14048	3	Y	3578	3625	0			138
							1	4	3936	9							
05	35464	X	23472	-0-	-11992	-0-	18008	3	5464	9	Y	4967	4921	0			184
*06	32670	X	21207	-0-	-11463	-0-	194	2	14977	3	Y	5469	5396	0			257
							20	4	6016	9							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41199	X	30508	-0-	-10691	-0-	23763	3	6745	9	N	6132	6087	0	45	8	-0-
02	36036	X	25064	-0-	-10972	-0-	19451	3	5613	9	N	5103	5054	0	49	8	-0-
03	31620	X	27570	-0-	-4050	-0-	21270	3	6300	9	N	5727	5670	0	57	8	-0-
04	30600	X	28412	-0-	-2188	-0-	22384	3	6028	9	N	5480	5446	0	34	8	-0-
05	31031	X	27726	-0-	-3305	-0-	21888	3	5838	9	N	5307	5247	0	60	8	-0-
06	29520	X	24248	-0-	-5272	-0-	19160	3	5088	9	N	4625	4572	0	53	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20925	X	19593	-0-	-1332	-0-	79	2	15025	3	Y	4071	4051	0			154
							11	4	4478	9							
02	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	16133	3	4255	9	Y	3868	3891	0			131
03	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	20593	3	5154	9	Y	4685	4672	0			144
04	24720	X	20633	-0-	-4087	-0-	76	2	15652	3	Y	4458	4430	0			172
							1	4	4904	9							
05	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	20279	3	5535	9	Y	5032	5017	0			187
*06	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	213	2	16842	3	Y	4679	4646	0			220
							21	4	5147	9							

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42408	X	33719	-0-	-8689	-0-	26556	3	7163	9	N	6512	6469	0	43	8	-0-
02	37716	X	27119	-0-	-10597	-0-	21409	3	5710	9	N	5191	5139	0	52	8	-0-
03	39928	X	32859	-0-	-7069	-0-	25962	3	6897	9	N	6270	6191	0	79	8	-0-
04	35160	X	31146	-0-	-4014	-0-	24791	3	6355	9	N	5777	5736	0	41	8	-0-
05	35929	X	31028	-0-	-4901	-0-	24844	3	6184	9	N	5622	5569	0	53	8	-0-
06	32640	X	19834	-0-	-12806	-0-	15584	3	4250	9	N	3864	3832	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99913	X	49033	-0-	-50880	-0-	42137	3	6896	9	Y	6269	6220	0	49	8	-0-
02	56952	X	45161	-0-	-11791	-0-	39135	3	6026	9	Y	5478	5417	0	61	8	-0-
03	63054	X	58696	-0-	-4358	-0-	50305	3	8391	9	Y	7628	7515	0	113	8	-0-
04	61020	X	54776	-0-	-6244	-0-	47745	3	7031	9	Y	6392	6340	0	52	8	-0-
05	63054	X	46810	-0-	-16244	-0-	40619	3	6191	9	Y	5628	5574	0	54	8	-0-
06	56790	X	42103	-0-	-14687	-0-	36496	3	5607	9	Y	5097	5057	0	40	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 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
01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13820	3	4223	9	Y	3839	3818	0	21	8	-0-
02	17024	X	14281	-0-	-2743	-0-	10779	3	3502	9	Y	3184	3159	0	25	8	-0-
03	18848	X	12781	-0-	-6067	-0-	8872	3	3909	9	Y	3554	3519	0	35	8	-0-
04	18240	X	12012	-0-	-6228	-0-	7883	3	4129	9	Y	3754	3734	0	20	8	-0-
05	18848	X	8572	-0-	-10276	-0-	4953	3	3619	9	Y	3290	3270	0	20	8	-0-
06	17460	X	13524	-0-	-3936	-0-	9854	3	3670	9	Y	3336	3317	0	19	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37882	X	34332	-0-	-3550	-0-	26081	3	8251	9	Y	7501	7473	0	28	8	-0-
02	33152	X	28483	-0-	-4669	-0-	20653	3	7830	9	Y	7118	7034	0	84	8	-0-
03	36704	X	28159	-0-	-8545	-0-	21945	3	6214	9	Y	5649	5576	0	73	8	-0-
04	35520	X	18082	-0-	-17438	-0-	14245	3	3837	9	Y	3488	3433	0	55	8	-0-
05	34379	X	32313	-0-	-2066	-0-	25537	3	6776	9	Y	6160	6103	0	57	8	-0-
06	33210	X	28548	-0-	-4662	-0-	22750	3	5798	9	Y	5271	5231	0	40	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 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
01	27714	X	22598	-0-	-5116	-0-	17837	3	4761	9	Y	4328	4292	0	36	8	-0-
02	23520	X	17168	-0-	-6352	-0-	13587	3	3581	9	Y	3255	3210	0	45	8	-0-
03	26040	X	16635	-0-	-9405	-0-	12709	3	3926	9	Y	3569	3508	0	61	8	-0-
04	25200	X	21524	-0-	-3676	-0-	16722	3	4802	9	Y	4365	4328	0	37	8	-0-
05	23901	X	20250	-0-	-3651	-0-	15820	3	4430	9	Y	4027	3986	0	41	8	-0-
06	21870	X	18874	-0-	-2996	-0-	14955	3	3919	9	Y	3563	3530	0	33	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	21715	3	3753	9	Y	3412	3396	0	16	8	-0-
02	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	21082	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
03	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	22028	3	3384	9	Y	3076	3027	0	49	8	-0-
04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	22213	3	3658	9	Y	3325	3282	0	43	8	-0-
05	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	24811	3	3802	9	Y	3456	3425	0	31	8	-0-
*06	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	23562	3	3280	9	Y	2982	2959	0	23	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	10318	3	4292	9	Y	3902	3892	0	10	8	-0-
02	18452	X	9778	-0-	-8674	-0-	6450	3	3328	9	Y	3025	2993	0	32	8	-0-
03	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	13730	3	4531	9	Y	4119	4085	0	34	8	-0-
04	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	16931	3	5125	9	Y	4659	4621	0	38	8	-0-
05	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	12745	3	4124	9	Y	3749	3724	0	25	8	-0-
06	17670	X	13381	-0-	-4289	-0-	9887	3	3494	9	Y	3176	3160	0	16	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 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
01	4185	X	1009	-0-	-3176	-0-	940	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	332	3	58	9	N	53	53	8			-0-
03	4185	X	2223	-0-	-1962	-0-	1652	3	571	9	N	519	407	0	112	8	-0-
04	2040	X	1431	-0-	-609	-0-	735	3	696	9	N	633	554	0	79	8	-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2004	3	692	9	N	629	584	0	45	8	-0-
06	2160	X	1034	-0-	-1126	-0-	906	3	128	9	N	116	92	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	11919	2	181	4	Y	3970	3951	0	33	8	59
							4367	9									
*09	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10313	2	132	4	Y	4051	4038	0	13	8	59
							4456	9									
*10	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	13455	2	159	4	Y	4475	4454	0	21	8	59
							4923	9									
*11	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	12419	2	142	4	Y	4137	4087	0	43	8	66
							4551	9									
12	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	12166	2	141	4	Y	4087	4038	0	47	8	68
							4496	9									
01	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	10091	2	157	4	Y	5731	5702	0	38	8	59
							6304	9									
02	16968	X	10073	-0-	-6895	-0-	7027	2	99	4	Y	2679	2623	0	46	8	69
							2947	9									
03	18786	X	16951	-0-	-1835	-0-	12400	2	136	4	Y	4014	3923	0	89	8	71
							4415	9									
04	17100	X	15593	-0-	-1507	-0-	11638	2	128	4	Y	3479	3431	0	44	8	75
							3827	9									
05	16802	X	14679	-0-	-2123	-0-	10634	2	155	4	Y	3536	3459	0	49	8	103
							3890	9									
06	16440	X	12462	-0-	-3978	-0-	8071	2	144	4	Y	3861	3864	0	33	8	67
							4247	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

01	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	23902	3	7240	9	Y	6582	6395	0	88	8	252
02	31360	X	26324	-0-	-5036	-0-	21439	3	4885	9	Y	4441	4446	0	102	8	145
03	40790	X	40790	-0-	-0-	-0-	31306	3	9484	9	Y	8622	8272	0	197	8	298
04	44302	X	44302	-0-	-0-	-0-	34358	3	9944	9	Y	9040	9015	0	90	8	233
05	34813	X	34096	-0-	-717	-0-	27005	3	7091	9	Y	6446	6401	0	58	8	220
06	37980	X	20177	-0-	-17803	-0-	16570	3	3607	9	Y	3279	3304	0	49	8	146

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

01	8463	X	7788	-0-	-675	-0-	5421	2	102	4	Y	2059	2058	0	13	8	287
							2265	9									
02	7560	X	3818	-0-	-3742	-0-	2377	2	65	4	Y	1251	1156	0	14	8	368
							1376	9									
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	8364	3	120	4	Y	2394	2444	0	32	8	286
							2633	9									
04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	7506	3	102	4	Y	1931	1925	0	17	8	275
							2124	9									
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	6654	3	110	4	Y	2160	2129	0	17	8	289
							2376	9									
06	8100	X	7060	-0-	-1040	-0-	5295	3	62	4	Y	1548	1621	0	13	8	203
							1703	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 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
*08	10943	X	9169	-0-	-1774	-0-	7957	2	78	4	Y	1031	1039	0	12	8	15
							1134	9									
*09	14190	X	12160	-0-	-2030	-0-	8282	2	159	4	Y	3381	3342	0	5	8	49
							3719	9									
*10	14663	X	12938	-0-	-1725	-0-	8628	2	183	4	Y	3752	3743	0	8	8	50
							4127	9									
*11	14190	X	11722	-0-	-2468	-0-	7685	2	163	4	Y	3522	3501	0	15	8	56
							3874	9									
12	12555	X	11546	-0-	-1009	-0-	7927	2	154	4	Y	3150	3135	0	18	8	53
							3465	9									
01	13144	X	12107	-0-	-1037	-0-	8171	2	161	4	Y	3432	3434	0	16	8	35
							3775	9									
02	9464	X	9425	-0-	-39	-0-	6618	2	171	4	Y	2396	2349	0	20	8	62
							2636	9									
03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	7486	2	157	4	Y	3345	3318	0	29	8	60
							3680	9									
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	8083	2	140	4	Y	2934	2914	0	16	8	64
							3227	9									
05	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	8022	2	144	4	Y	3053	3008	0	19	8	90
							3358	9									
*06	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	7969	2	205	4	Y	3759	3769	0	15	8	65
							4135	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

*07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5103	2	780	9	Y	709	691	0	17	8	4
*08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4391	2	760	9	Y	691	671	0	21	8	3
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3619	2	628	9	Y	571	544	0	27	8	3
*10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4555	2	936	9	Y	851	830	0	20	8	4
11	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	3926	2	849	9	Y	772	740	0	32	8	4
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	5310	2	1109	9	Y	1008	962	0	45	8	5
01	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	4401	2	977	9	Y	888	845	0	43	8	5
02	4956	X	3419	-0-	-1537	-0-	2860	2	559	9	Y	508	490	0	19	8	4
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	6692	2	1218	9	Y	1107	1075	0	32	8	4
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	9014	2	1779	9	Y	1617	1574	0	37	8	10
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7931	2	1416	9	Y	1287	1269	0	21	8	7
06	7650	X	7350	-0-	-300	-0-	6211	2	1139	9	Y	1035	1022	0	13	8	7

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

01	28861	X	21918	-0-	-6943	-0-	16846	3	5072	9	N	4611	4586	0	25	8	-0-
02	26068	X	18708	-0-	-7360	-0-	14342	3	4366	9	N	3969	3938	0	31	8	-0-
03	24211	X	19953	-0-	-4258	-0-	15288	3	4665	9	N	4241	4197	0	44	8	-0-
04	22530	X	19841	-0-	-2689	-0-	15377	3	4464	9	N	4058	4034	0	24	8	-0-
05	23281	X	21439	-0-	-1842	-0-	16844	3	4595	9	N	4177	4146	0	31	8	-0-
06	21210	X	18922	-0-	-2288	-0-	15053	3	3869	9	N	3517	3494	0	23	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	1262	2	337	9	N	306	535	1	6	8	193
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1192	2	481	9	N	437	363	1	3	8	264
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1247	2	498	9	N	453	379	1	2	8	336
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1092	2	651	9	N	592	527	1	1	8	400
05	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1147	2	248	9	N	225	370	1			255
06	1800	X	1576	-0-	-224	-0-	1136	2	440	9	N	400	368	1			287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	4322 3326	3 9	150	4	Y	3024	2991	0	19	8	55
02	9772	X	4986	-0-	-4786	-0-	2485 2391	3 9	110	4	Y	2174	2141	0	22	8	66
03	10819	X	9986	-0-	-833	-0-	6335 3495	3 9	156	4	Y	3177	3146	0	37	8	60
04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	8935 4070	3 9	178	4	Y	3700	3679	0	21	8	60
05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	9492 4002	3 9	176	4	Y	3638	3596	0	22	8	80
*06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	8721 3816	3 9	139	4	Y	3469	3447	0	21	8	81

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

01	23467	X	16954	-0-	-6513	-0-	13580	2	3374	9	Y	3067	79 15	0 8	2972	1	111
02	19544	X	11269	-0-	-8275	-0-	9393	2	1876	9	Y	1705	1455 32	0 8	160	1	169
03	20088	X	15477	-0-	-4611	-0-	12145	2	3332	9	Y	3029	2954	0	10	8	234
04	19440	X	17573	-0-	-1867	-0-	14176	2	3397	9	Y	3088	3085	0	9	8	228
05	19220	X	8933	-0-	-10287	-0-	7241	2	1692	9	Y	1538	1673	0			93
06	16410	X	16294	-0-	-116	-0-	13117	2	3177	9	Y	2888	2756 4	0 8	53	1	168

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

*07	157852	X	81681	-0-	-76171	-0-	70710	3	10971	9	Y	9974	9868	0	109	8	54
*08	147901	X	82260	-0-	-65641	-0-	70949	3	11311	9	Y	10283	10140	0	146	8	51
09	113730	X	74224	-0-	-39506	-0-	63826	3	10398	9	Y	9453	9214	0	237	8	53
*10	92597	X	69086	-0-	-23511	-0-	59348	3	9738	9	Y	8853	8750	0	112	8	44
11	89610	X	59900	-0-	-29710	-0-	51245	3	8655	9	Y	7868	7686	0	188	8	38
12	82367	X	66223	-0-	-16144	-0-	56851	3	9372	9	Y	8520	8283	0	232	8	43
01	82367	X	65182	-0-	-17185	-0-	55914	3	9268	9	Y	8425	8162	0	260	8	46
02	68124	X	58135	-0-	-9989	-0-	50274	3	7861	9	Y	7146	6979	0	158	8	55
03	69223	X	61076	-0-	-8147	-0-	52846	3	8230	9	Y	7482	7395	0	113	8	29
04	64080	X	57324	-0-	-6756	-0-	49873	3	7451	9	Y	6774	6650	0	110	8	43
05	66216	X	57998	-0-	-8218	-0-	50572	3	7426	9	Y	6751	6683	0	72	8	39
06	63090	X	52012	-0-	-11078	-0-	44957	3	7055	9	Y	6414	6359	0	50	8	44

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

*07	138012	X	40437	-0-	-97575	-0-	33170	3	7267	9	Y	6606	6554	0	47	8	36
*08	138012	X	35614	-0-	-102398	-0-	29227	3	6387	9	Y	5806	5757	0	56	8	29
09	61140	X	30520	-0-	-30620	-0-	24543	3	5977	9	Y	5434	5339	0	93	8	31
*10	49290	X	28971	-0-	-20319	-0-	23327	3	5644	9	Y	5131	5094	0	42	8	26
11	44010	X	23389	-0-	-20621	-0-	18990	3	4399	9	Y	3999	3938	0	68	8	19
12	40455	X	29434	-0-	-11021	-0-	25745	3	3689	9	Y	3354	3268	0	88	8	17
01	35681	X	23642	-0-	-12039	-0-	20379	3	3263	9	Y	2966	2878	0	89	8	16
02	28476	X	27250	-0-	-1226	-0-	24590	3	2660	9	Y	2418	2361	0	54	8	19
03	29450	X	28023	-0-	-1427	-0-	23314	3	4709	9	Y	4281	4236	0	47	8	17
04	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	26162	3	4204	9	Y	3822	3768	0	47	8	24
05	30163	X	29964	-0-	-199	-0-	25918	3	4046	9	Y	3678	3651	0	30	8	21
06	29190	X	26809	-0-	-2381	-0-	23146	3	3663	9	Y	3330	3307	0	21	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	83	2	13117	3	Y	8602	8538	0			195
							11	4	9462	9							
02	18564	X	16427	-0-	-2137	-0-	12633	3	3794	9	Y	3449	3526	0			118
03	27218	X	21398	-0-	-5820	-0-	16415	3	4983	9	Y	4530	4509	0			139
04	26340	X	22723	-0-	-3617	-0-	82	2	16801	3	Y	5308	5242	0			205
							1	4	5839	9							
05	27590	X	18635	-0-	-8955	-0-	14708	3	3927	9	Y	3570	3641	0			134
*06	21930	X	16120	-0-	-5810	-0-	138	2	12139	3	Y	3481	3452	0			163
							14	4	3829	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	10309	2	171	4	N	3412	3380	1	62	8	146
							3753	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	8757	2	172	4	N	3517	3364	1	53	8	246
							3869	9									
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	8766	2	166	4	N	3264	3273	1	32	8	205
							3590	9									
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	8537	2	152	4	N	3020	2987	1	26	8	212
							3322	9									
05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	9426	2	159	4	N	3084	3110	1			186
							3392	9									
*06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	8577	2	120	4	N	3003	3005	1			184
							3303	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41106	X	35181	-0-	-5925	-0-	27143	3	8038	9	N	7307	7233	0	74	8	-0-
02	38556	X	31559	-0-	-6997	-0-	24561	3	6998	9	N	6362	6251	0	111	8	-0-
03	42687	X	34059	-0-	-8628	-0-	26588	3	7471	9	N	6792	6663	0	129	8	-0-
04	41310	X	32500	-0-	-8810	-0-	25497	3	7003	9	N	6366	6290	0	76	8	-0-
05	41075	X	29031	-0-	-12044	-0-	22689	3	6342	9	N	5765	5703	0	62	8	-0-
06	34050	X	33609	-0-	-441	-0-	25956	3	7653	9	N	6957	6896	0	61	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 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
01	83576	X	54351	-0-	-29225	-0-	46142	3	8209	9	Y	7463	7426	0	37	8	-0-
02	44688	X	44033	-0-	-655	-0-	37435	3	6598	9	Y	5998	5953	0	45	8	-0-
03	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	43544	3	7435	9	Y	6759	6694	0	65	8	-0-
04	48303	X	48303	-0-	-0-	-0-	41527	3	6776	9	Y	6160	6128	0	32	8	-0-
05	49476	X	47922	-0-	-1554	-0-	41381	3	6541	9	Y	5946	5908	0	38	8	-0-
06	47880	X	42856	-0-	-5024	-0-	36989	3	5867	9	Y	5334	5306	0	28	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170934	X	103468	-0-	-67466	-0-	86790	3	16678	9	Y	15162	15025	0	137	8	-0-
02	128660	X	85337	-0-	-43323	-0-	71378	3	13959	9	Y	12690	12464	0	226	8	-0-
03	124775	X	96619	-0-	-28156	-0-	81406	3	15213	9	Y	13830	13670	0	160	8	-0-
04	112200	X	81346	-0-	-30854	-0-	68413	3	12933	9	Y	11757	11660	0	97	8	-0-
05	114049	X	72756	-0-	-41293	-0-	60030	3	12726	9	Y	11569	11482	0	87	8	-0-
06	100140	X	85880	-0-	-14260	-0-	73805	3	12075	9	Y	10977	10953	0	24	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169601	X	52813	-0-	-116788	-0-	43209	3	9604	9	N	8731	8659	0	72	8	-0-
02	63000	X	44470	-0-	-18530	-0-	37882	3	6588	9	N	5989	5877	0	112	8	-0-
03	64604	X	46769	-0-	-17835	-0-	39260	3	7509	9	N	6826	6702	0	124	8	-0-
04	57450	X	45240	-0-	-12210	-0-	36584	3	8656	9	N	7869	7801	0	68	8	-0-
05	56575	X	42977	-0-	-13598	-0-	33125	3	9852	9	N	8956	8902	0	54	8	-0-
06	51120	X	32143	-0-	-18977	-0-	25456	3	6687	9	N	6079	6040	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117924	X	80409	-0-	-37515	-0-	70404	3	10005	9	Y	9095	9030	0	65	8	-0-
02	102396	X	65620	-0-	-36776	-0-	57513	3	8107	9	Y	7370	7293	0	77	8	-0-
03	103540	X	78550	-0-	-24990	-0-	69222	3	9328	9	Y	8480	8364	0	116	8	-0-
04	91980	X	75437	-0-	-16543	-0-	67101	3	8336	9	Y	7578	7520	0	58	8	-0-
05	88319	X	75127	-0-	-13192	-0-	67154	3	7973	9	Y	7248	7180	0	68	8	-0-
06	77820	X	66724	-0-	-11096	-0-	59601	3	7123	9	Y	6475	6425	0	50	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159402	X	42222	-0-	-117180	-0-	33586	3	8636	9	Y	7851	7797	0	54	8	-0-
02	143976	X	55329	-0-	-88647	-0-	41586	3	13743	9	Y	12494	12376	0	118	8	-0-
03	99448	X	60171	-0-	-39277	-0-	44728	3	15443	9	Y	14039	13859	0	180	8	-0-
04	92880	X	52801	-0-	-40079	-0-	35186	3	17615	9	Y	16014	15923	0	91	8	-0-
05	94023	X	45769	-0-	-48254	-0-	32722	3	13047	9	Y	11861	11768	0	93	8	-0-
06	59280	X	48003	-0-	-11277	-0-	34104	3	13899	9	Y	12635	12562	0	73	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77810	X	46125	-0-	-31685	-0-	36417	3	9708	9	Y	8825	8716	0	109	8	-0-
02	57988	X	45212	-0-	-12776	-0-	38075	3	7137	9	Y	6488	6339	0	149	8	-0-
03	58466	X	33180	-0-	-25286	-0-	25333	3	7847	9	Y	7134	6958	0	176	8	-0-
04	54630	X	29140	-0-	-25490	-0-	21333	3	7807	9	Y	7097	7005	0	92	8	-0-
05	50251	X	24712	-0-	-25539	-0-	18246	3	6466	9	Y	5878	5789	0	89	8	-0-
06	48450	X	24319	-0-	-24131	-0-	18244	3	6075	9	Y	5523	5449	0	74	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44211	-0-	44211	288014	33926	3	10285	9	Y	9350	9251	0	127	8	137
*09	0		37710	-0-	37710	325724	28639	3	9071	9	Y	8246	8180	0	84	8	119
*10	358985	X	33261	-0-	-325724	-0-	25672	3	7589	9	Y	6899	6870	0	57	8	91
*11	64380	X	30076	-0-	-34304	-0-	23224	3	6852	9	Y	6229	6113	0	109	8	98
12	66526	X	31324	-0-	-35202	-0-	24693	3	6631	9	Y	6028	5898	0	128	8	100
01	66526	X	27836	-0-	-38690	-0-	19197	3	8639	9	Y	7854	7787	0	86	8	81
02	58688	X	22209	-0-	-36479	-0-	17835	3	4374	9	Y	3976	3828	0	128	8	101
03	33635	X	23203	-0-	-10432	-0-	17708	3	5495	9	Y	4995	4824	0	185	8	87
04	30300	X	16439	-0-	-13861	-0-	12257	3	4182	9	Y	3802	3732	0	76	8	81
05	31310	X	12547	-0-	-18763	-0-	8834	3	3713	9	Y	3375	3282	0	76	8	98
06	26940	X	18407	-0-	-8533	-0-	13414	3	4993	9	Y	4539	4478	0	82	8	77

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196664	X	121253	-0-	-75411	-0-	104744	3	16509	9	N	15008	14935	0	73	8	-0-
02	172312	X	117285	-0-	-55027	-0-	102139	3	15146	9	N	13769	13643	0	126	8	-0-
03	141205	X	129442	-0-	-11763	-0-	113727	3	15715	9	N	14286	14141	0	145	8	-0-
04	129840	X	106105	-0-	-23735	-0-	93833	3	12272	9	N	11156	11072	0	84	8	-0-
05	131533	X	90273	-0-	-41260	-0-	78253	3	12020	9	N	10927	10873	0	54	8	-0-
06	125670	X	64433	-0-	-61237	-0-	52729	3	11704	9	N	10640	10587	0	53	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370977	X	74721	-0-	-296256	-0-	62533	3	12188	9	N	11080	11013	0	67	8	-0-
02	234808	X	62204	-0-	-172604	-0-	52403	3	9801	9	N	8910	8835	0	75	8	-0-
03	259966	X	68581	-0-	-191385	-0-	58340	3	10241	9	N	9310	9256	0	54	8	-0-
04	98280	X	63576	-0-	-34704	-0-	54676	3	8900	9	N	8091	8049	0	42	8	-0-
05	101556	X	61232	-0-	-40324	-0-	52957	3	8275	9	N	7523	7445	0	78	8	-0-
06	72300	X	53899	-0-	-18401	-0-	46770	3	7129	9	N	6481	6412	0	69	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260152	X	91218	-0-	-168934	-0-	76731	3	14487	9	N	13170	13086	0	84	8	-0-
02	213108	X	76896	-0-	-136212	-0-	65131	3	11765	9	N	10695	10598	0	97	8	-0-
03	235941	X	80444	-0-	-155497	-0-	68374	3	12070	9	N	10973	10894	0	79	8	-0-
04	104130	X	76330	-0-	-27800	-0-	65454	3	10876	9	N	9887	9827	0	60	8	-0-
05	107601	X	74806	-0-	-32795	-0-	64409	3	10397	9	N	9452	9361	0	91	8	-0-
06	88290	X	66927	-0-	-21363	-0-	57712	3	9215	9	N	8377	8305	0	72	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374976	X	108813	-0-	-266163	-0-	88300	3	20513	9	N	18648	18552	0	96	8	-0-
02	293496	X	95267	-0-	-198229	-0-	78006	3	17261	9	N	15692	15570	0	122	8	-0-
03	138756	X	98745	-0-	-40011	-0-	80644	3	18101	9	N	16455	16193	0	262	8	-0-
04	122520	X	92921	-0-	-29599	-0-	77509	3	15412	9	N	14011	13938	0	73	8	-0-
05	108810	X	90180	-0-	-18630	-0-	75731	3	14449	9	N	13135	13013	0	122	8	-0-
06	105300	X	83737	-0-	-21563	-0-	70073	3	13664	9	N	12422	12315	0	107	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 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
01	138632	X	48474	-0-	-90158	-0-	38416	3	10058	9	N	9144	8931	0	213	8	-0-
02	125216	X	40366	-0-	-84850	-0-	31606	3	8760	9	N	7964	7564	0	400	8	-0-
03	138632	X	43578	-0-	-95054	-0-	34703	3	8875	9	N	8068	7771	0	297	8	-0-
04	134160	X	44320	-0-	-89840	-0-	35828	3	8492	9	N	7720	7491	0	229	8	-0-
05	51801	X	42443	-0-	-9358	-0-	34466	3	7977	9	N	7252	7150	0	102	8	-0-
06	46920	X	38569	-0-	-8351	-0-	31274	3	7295	9	N	6632	6541	0	91	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182187	X	40515	-0-	-141672	-0-	31746	3	8769	9	N	7972	7841	0	131	8	-0-
02	164556	X	34766	-0-	-129790	-0-	27322	3	7444	9	N	6767	6523	0	244	8	-0-
03	182187	X	41728	-0-	-140459	-0-	33533	3	8195	9	N	7450	7251	0	199	8	-0-
04	176310	X	40501	-0-	-135809	-0-	32857	3	7644	9	N	6949	6803	0	146	8	-0-
05	43245	X	38413	-0-	-4832	-0-	31122	3	7291	9	N	6628	6563	0	65	8	-0-
06	40380	X	35384	-0-	-4996	-0-	28743	3	6641	9	N	6037	5978	0	59	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149234	X	48255	-0-	-100979	-0-	36791	3	11464	9	N	10422	10193	0	229	8	-0-
02	134792	X	41183	-0-	-93609	-0-	31066	3	10117	9	N	9197	8763	0	434	8	-0-
03	149234	X	43219	-0-	-106015	-0-	32603	3	10616	9	N	9651	9310	0	341	8	-0-
04	144420	X	40349	-0-	-104071	-0-	30430	3	9919	9	N	9017	8762	0	255	8	-0-
05	51770	X	39896	-0-	-11874	-0-	30573	3	9323	9	N	8475	8359	0	116	8	-0-
06	46710	X	36943	-0-	-9767	-0-	28348	3	8595	9	N	7814	7710	0	104	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	37927	3	7636	9	N	6942	6795	0	147	8	-0-
02	121688	X	39148	-0-	-82540	-0-	32684	3	6464	9	N	5876	5608	0	268	8	-0-
03	134726	X	48919	-0-	-85807	-0-	41612	3	7307	9	N	6643	6418	0	225	8	-0-
04	54390	X	49215	-0-	-5175	-0-	42433	3	6782	9	N	6165	5992	0	173	8	-0-
05	55955	X	45949	-0-	-10006	-0-	39816	3	6133	9	N	5575	5501	0	74	8	-0-
06	47340	X	39528	-0-	-7812	-0-	34092	3	5436	9	N	4942	4881	0	61	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743522	X	59270	-0-	-684252	-0-	46950	3	12320	9	Y	11200	10987	0	213	8	-0-
02	129808	X	53869	-0-	-75939	-0-	42096	3	11773	9	Y	10703	10273	0	430	8	-0-
03	143716	X	60494	-0-	-83222	-0-	48404	3	12090	9	Y	10991	10653	0	338	8	-0-
04	139080	X	55959	-0-	-83121	-0-	45239	3	10720	9	Y	9745	9480	0	265	8	-0-
05	143716	X	54933	-0-	-88783	-0-	45076	3	9857	9	Y	8961	8852	0	109	8	-0-
06	58530	X	-0-	-0-	-58530	-0-					Y	3962	3956	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337466	X	112179	-0-	-225287	-0-	91854	3	20325	9	N	18477	18349	0	128	8	-0-
02	304808	X	96987	-0-	-207821	-0-	80072	3	16915	9	N	15377	15240	0	137	8	-0-
03	337466	X	101467	-0-	-235999	-0-	84024	3	17443	9	N	15857	15756	0	101	8	-0-
04	326580	X	95427	-0-	-231153	-0-	80508	3	14919	9	N	13563	13481	0	82	8	-0-
05	143189	X	92863	-0-	-50326	-0-	79079	3	13784	9	N	12531	12356	0	175	8	-0-
06	108570	X	82197	-0-	-26373	-0-	70118	3	12079	9	N	10981	10826	0	155	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

01	0		21093	-0-	21093	216793	13494	3	7599	9	Y	6908	6771	0	137	8	-0-
02	0		10180	-0-	10180	226973	5166	3	5014	9	Y	4558	4347	0	211	8	-0-
03	254721	X	27748	-0-	-226973	-0-	18049	3	9699	9	Y	8817	8474	0	343	8	-0-
04	60090	X	20277	-0-	-39813	-0-	14249	3	6028	9	Y	5480	5319	0	161	8	-0-
05	62093	X	16362	-0-	-45731	-0-	11544	3	4818	9	Y	4380	4266	0	114	8	-0-
06	60090	X	12349	-0-	-47741	-0-	8808	3	3541	9	Y	3219	3152	0	67	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

01	0		60911	-0-	60911	1069873	46682	3	14229	9	Y	12935	12812	0	123	8	-0-
02	0		52362	-0-	52362	1122235	40247	3	12115	9	Y	11014	10773	0	241	8	-0-
03	1177291	X	55056	-0-	-1122235	-0-	42794	3	12262	9	Y	11147	10972	0	175	8	-0-
04	259830	X	50556	-0-	-209274	-0-	39662	3	10894	9	Y	9904	9784	0	120	8	-0-
05	268491	X	47093	-0-	-221398	-0-	36268	3	10825	9	Y	9841	9798	0	43	8	-0-
06	259830	X	-0-	-0-	-259830	-0-					Y	3959	3956	0	3	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

01	0		30755	-0-	30755	218993	23460	3	7295	9	Y	6632	6334	0	298	8	-0-
02	0		32168	-0-	32168	251161	24959	3	7209	9	Y	6554	6125	0	429	8	-0-
03	280822	X	29661	-0-	-251161	-0-	21884	3	7777	9	Y	7070	6543	0	527	8	-0-
04	45630	X	29817	-0-	-15813	-0-	22444	3	7373	9	Y	6703	6447	0	256	8	-0-
05	47151	X	34029	-0-	-13122	-0-	22481	3	11548	9	Y	10498	10294	0	204	8	-0-
06	45630	X	31123	-0-	-14507	-0-	19880	3	11243	9	Y	10221	10089	0	132	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

01	0		46699	-0-	46699	541702	32051	3	14648	9	Y	13316	13257	0	59	8	-0-
02	0		28299	-0-	28299	570001	18962	3	9337	9	Y	8488	8410	0	78	8	-0-
03	600450	X	30449	-0-	-570001	-0-	19909	3	10540	9	Y	9582	9451	0	131	8	-0-
04	216210	X	35290	-0-	-180920	-0-	24952	3	10338	9	Y	9398	9332	0	66	8	-0-
05	223417	X	32283	-0-	-191134	-0-	23064	3	9219	9	Y	8381	8335	0	46	8	-0-
06	216210	X	26796	-0-	-189414	-0-	18306	3	8490	9	Y	7718	7690	0	28	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

01	0		109566	-0-	109566	971008	80046	3	29520	9	Y	26836	26619	0	217	8	-0-
02	0		45426	-0-	45426	1016434	28374	3	17052	9	Y	15502	15298	0	204	8	-0-
03	1056283	X	39849	-0-	-1016434	-0-	27334	3	12515	9	Y	11377	11032	0	345	8	-0-
04	289950	X	39272	-0-	-250678	-0-	27745	3	11527	9	Y	10479	10318	0	161	8	-0-
05	299615	X	59607	-0-	-240008	-0-	43286	3	16321	9	Y	14837	14676	0	161	8	-0-
06	289950	X	57200	-0-	-232750	-0-	41380	3	15820	9	Y	14382	14267	0	115	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

01	0		96222	-0-	96222	733466	72613	3	23609	9	Y	21463	21280	0	183	8	-0-
02	0		77493	-0-	77493	810959	59717	3	17776	9	Y	16160	15924	0	236	8	-0-
03	892897	X	81938	-0-	-810959	-0-	67430	3	14508	9	Y	13189	12856	0	333	8	-0-
04	168690	X	85395	-0-	-83295	-0-	66070	3	19325	9	Y	17568	17358	0	210	8	-0-
05	174313	X	61560	-0-	-112753	-0-	46994	3	14566	9	Y	13242	13120	0	122	8	-0-
06	168690	X	26532	-0-	-142158	-0-	19881	3	6651	9	Y	6046	6003	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10910	-0-	10910	10910	9866	3	1044	9	Y	949	935	0	14	8	-0-
*09	0		229223	-0-	229223	240133	190756	3	38467	9	Y	34970	34843	0	127	8	-0-
*10	0		140621	-0-	140621	380754	120053	3	20568	9	Y	18698	18518	0	180	8	-0-
*11	0		89766	-0-	89766	470520	78664	3	11102	9	Y	10093	9937	0	156	8	-0-
*12	0		104757	-0-	104757	575277	90429	3	14328	9	Y	13025	12928	0	97	8	-0-
*01	0		96580	-0-	96580	671857	83152	3	13428	9	Y	12207	12134	0	73	8	-0-
*02	0		86024	-0-	86024	757881	74591	3	11433	9	Y	10394	10343	0	51	8	-0-
*03	847610	X	89729	-0-	-757881	-0-	78046	3	11683	9	Y	10621	10551	0	70	8	-0-
*04	235860	X	80000	-0-	-155860	-0-	69819	3	10181	9	Y	9255	9217	0	38	8	-0-
*05	243722	X	77196	-0-	-166526	-0-	67904	3	9292	9	Y	8447	8401	0	46	8	-0-
06	235860	X	65768	-0-	-170092	-0-	57614	3	8154	9	Y	7413	7377	0	36	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 A WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		182922	-0-	182922	1174718	146546	3	36376	9	Y	33069	32880	0	189	8	-0-
02	0		157100	-0-	157100	1331818	127278	3	29822	9	Y	27111	26910	0	201	8	-0-
03	1481933	X	150115	-0-	-1331818	-0-	121314	3	28801	9	Y	26183	25977	0	206	8	-0-
04	333780	X	122406	-0-	-211374	-0-	99269	3	23137	9	Y	21034	20931	0	103	8	-0-
05	344906	X	124956	-0-	-219950	-0-	101991	3	22965	9	Y	20877	20713	0	164	8	-0-
06	333780	X	94435	-0-	-239345	-0-	76606	3	17829	9	Y	16208	16080	0	128	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		67825	-0-	67825	1037923	50741	3	17084	9	Y	15531	15360	0	171	8	-0-
02	0		59094	-0-	59094	1097017	44969	3	14125	9	Y	12841	12529	0	312	8	-0-
03	1157664	X	60647	-0-	-1097017	-0-	46085	3	14562	9	Y	13238	13002	0	236	8	-0-
04	209760	X	55869	-0-	-153891	-0-	42606	3	13263	9	Y	12057	11881	0	176	8	-0-
05	216752	X	59625	-0-	-157127	-0-	46648	3	12977	9	Y	11797	11695	0	102	8	-0-
06	209760	X	-0-	-0-	-209760	-0-					Y	4942	4918	0	24	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92848	-0-	92848	638544	76567	3	16281	9	Y	14801	14683	0	118	8	-0-
02	0		88749	-0-	88749	727293	72228	3	16521	9	Y	15019	14877	0	142	8	-0-
03	789054	X	61761	-0-	-727293	-0-	48068	3	13693	9	Y	12448	12318	0	130	8	-0-
04	287580	X	80733	-0-	-206847	-0-	65972	3	14761	9	Y	13419	13324	0	95	8	-0-
05	297166	X	58198	-0-	-238968	-0-	47773	3	10425	9	Y	9477	9363	0	114	8	-0-
06	287580	X	38501	-0-	-249079	-0-	31283	3	7218	9	Y	6562	6495	0	67	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83928	-0-	83928	606399	66106	3	17822	9	Y	16202	16091	0	111	8	-0-
02	0		53311	-0-	53311	659710	42708	3	10603	9	Y	9639	9546	0	93	8	-0-
03	731891	X	72181	-0-	-659710	-0-	61353	3	10828	9	Y	9844	9743	0	101	8	-0-
04	285600	X	77946	-0-	-207654	-0-	64601	3	13345	9	Y	12132	12079	0	53	8	-0-
05	295120	X	66166	-0-	-228954	-0-	55063	3	11103	9	Y	10094	10041	0	53	8	-0-
06	285600	X	42853	-0-	-242747	-0-	33955	3	8898	9	Y	8089	8054	0	35	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15999	-0-	15999	15999	14318	3	1681	9	Y	1528	1515	0	13	8	-0-
*09	0		269839	-0-	269839	285838	225388	3	44451	9	Y	40410	40280	0	130	8	-0-
*10	0		164987	-0-	164987	450825	139207	3	25780	9	Y	23436	23272	0	164	8	-0-
*11	0		149731	-0-	149731	600556	130506	3	19225	9	Y	17477	17232	0	245	8	-0-
*12	0		137888	-0-	137888	738444	117905	3	19983	9	Y	18166	18036	0	130	8	-0-
*01	0		124471	-0-	124471	862915	106461	3	18010	9	Y	16373	16227	0	146	8	-0-
*02	0		112936	-0-	112936	975851	97995	3	14941	9	Y	13583	13457	0	126	8	-0-
*03	1100686	X	124835	-0-	-975851	-0-	109569	3	15266	9	Y	13878	13738	0	140	8	-0-
*04	287580	X	104996	-0-	-182584	-0-	92405	3	12591	9	Y	11446	11375	0	71	8	-0-
*05	297166	X	110750	-0-	-186416	-0-	98267	3	12483	9	Y	11348	11236	0	112	8	-0-
06	287580	X	76504	-0-	-211076	-0-	68114	3	8390	9	Y	7627	7556	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10183	-0-	10183	10183	9115	3	1068	9	Y	971	956	0	15	8	-0-
*09	0		238177	-0-	238177	248360	193693	3	44484	9	Y	40440	40280	0	160	8	-0-
*10	0		133371	-0-	133371	381731	111592	3	21779	9	Y	19799	19608	0	191	8	-0-
*11	0		144380	-0-	144380	526111	124716	3	19664	9	Y	17876	17532	0	344	8	-0-
*12	0		137956	-0-	137956	664067	116946	3	21010	9	Y	19100	18909	0	191	8	-0-
*01	0		129938	-0-	129938	794005	110607	3	19331	9	Y	17574	17501	0	73	8	-0-
*02	0		111084	-0-	111084	905089	94853	3	16231	9	Y	14755	14557	0	198	8	-0-
*03	1041341	X	136252	-0-	-905089	-0-	119455	3	16797	9	Y	15270	15047	0	223	8	-0-
*04	226110	X	118183	-0-	-107927	-0-	104114	3	14069	9	Y	12790	12676	0	114	8	-0-
*05	233647	X	110369	-0-	-123278	-0-	97997	3	12372	9	Y	11247	11092	0	155	8	-0-
06	226110	X	88433	-0-	-137677	-0-	78438	3	9995	9	Y	9086	8968	0	118	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13211	-0-	13211	13211	11801	3	1410	9	Y	1282	1272	0	10	8	-0-
*09	0		129018	-0-	129018	142229	102909	3	26109	9	Y	23735	23623	0	112	8	-0-
*10	0		77611	-0-	77611	219840	66289	3	11322	9	Y	10293	10194	0	99	8	-0-
*11	0		80972	-0-	80972	300812	70133	3	10839	9	Y	9854	9686	0	168	8	-0-
*12	0		85068	-0-	85068	385880	72428	3	12640	9	Y	11491	11392	0	99	8	-0-
*01	0		78943	-0-	78943	464823	66841	3	12102	9	Y	11002	10856	0	146	8	-0-
*02	0		70140	-0-	70140	534963	60189	3	9951	9	Y	9046	8953	0	93	8	-0-
*03	607500	X	72537	-0-	-534963	-0-	62155	3	10382	9	Y	9438	9338	0	100	8	-0-
*04	130500	X	64955	-0-	-65545	-0-	55869	3	9086	9	Y	8260	8205	0	55	8	-0-
*05	134850	X	60420	-0-	-74430	-0-	52130	3	8290	9	Y	7536	7455	0	81	8	-0-
06	130500	X	53486	-0-	-77014	-0-	46195	3	7291	9	Y	6628	6559	0	69	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 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	0		23526	-0-	23526	23526	19014	3	4512	9	Y	4102	4080	0	22	8	-0-
*10	0		247544	-0-	247544	271070	200078	3	47466	9	Y	43151	42746	0	405	8	-0-
*11	0		178248	-0-	178248	449318	141878	3	36370	9	Y	33064	32613	0	451	8	-0-
*12	0		175750	-0-	175750	625068	141812	3	33938	9	Y	30853	30561	0	292	8	-0-
*01	0		148715	-0-	148715	773783	121422	3	27293	9	Y	24812	24580	0	232	8	-0-
*02	0		115635	-0-	115635	889418	96679	3	18956	9	Y	17233	17019	0	214	8	-0-
*03	1005208	X	115790	-0-	-889418	-0-	98356	3	17434	9	Y	15849	15621	0	228	8	-0-
*04	228810	X	101323	-0-	-127487	-0-	85861	3	15462	9	Y	14056	13932	0	124	8	-0-
*05	236437	X	86457	-0-	-149980	-0-	73657	3	12800	9	Y	11636	11493	0	143	8	-0-
06	228810	X	66930	-0-	-161880	-0-	57792	3	9138	9	Y	8307	8218	0	89	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 B WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		222733	-0-	222733	1288057	181002	3	41731	9	Y	37937	37605	0	332	8	-0-
02	0		163904	-0-	163904	1451961	133772	3	30132	9	Y	27393	27098	0	295	8	-0-
03	1606406	X	154445	-0-	-1451961	-0-	125340	3	29105	9	Y	26459	26176	0	283	8	-0-
04	370350	X	137686	-0-	-232664	-0-	114375	3	23311	9	Y	21192	21046	0	146	8	-0-
05	382695	X	110300	-0-	-272395	-0-	90888	3	19412	9	Y	17647	17448	0	199	8	-0-
06	370350	X	103473	-0-	-266877	-0-	86883	3	16590	9	Y	15082	14896	0	186	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 D WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		135112	-0-	135112	846231	109700	3	25412	9	Y	23102	22935	0	167	8	-0-
02	0		119039	-0-	119039	965270	97652	3	21387	9	Y	19443	19259	0	184	8	-0-
03	1045513	X	80243	-0-	-965270	-0-	65384	3	14859	9	Y	13508	13388	0	120	8	-0-
04	201780	X	73637	-0-	-128143	-0-	59861	3	13776	9	Y	12524	12430	0	94	8	-0-
05	208506	X	111651	-0-	-96855	-0-	93196	3	18455	9	Y	16777	16597	0	180	8	-0-
06	201780	X	84870	-0-	-116910	-0-	68754	3	16116	9	Y	14651	14495	0	156	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GORGON 57-1-33-28 C WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 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
01	0		148345	-0-	148345	1020437	120577	3	27768	9	Y	25244	25079	0	165	8	-0-
02	0		117761	-0-	117761	1138198	95673	3	22088	9	Y	20080	19908	0	172	8	-0-
03	1252802	X	114604	-0-	-1138198	-0-	92591	3	22013	9	Y	20012	19835	0	177	8	-0-
04	252810	X	107396	-0-	-145414	-0-	88311	3	19085	9	Y	17350	17259	0	91	8	-0-
05	261237	X	102025	-0-	-159212	-0-	84525	3	17500	9	Y	15909	15780	0	129	8	-0-
06	252810	X	84211	-0-	-168599	-0-	69379	3	14832	9	Y	13484	13383	0	101	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		153894	-0-	153894	838843	125788	3	28106	9	Y	25551	25346	0	205	8	-0-
02	0		113807	-0-	113807	952650	92956	3	20851	9	Y	18955	18763	0	192	8	-0-
03	1074280	X	121630	-0-	-952650	-0-	100673	3	20957	9	Y	19052	18835	0	217	8	-0-
04	255780	X	99941	-0-	-155839	-0-	82981	3	16960	9	Y	15418	15292	0	126	8	-0-
05	264306	X	99565	-0-	-164741	-0-	83055	3	16510	9	Y	15009	14813	0	196	8	-0-
06	255780	X	85099	-0-	-170681	-0-	71953	3	13146	9	Y	11951	11800	0	151	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		149503	-0-	149503	490131	109236	3	40267	9	Y	36606	36307	0	299	8	-0-
02	0		103406	-0-	103406	593537	76386	3	27020	9	Y	24564	24280	0	284	8	-0-
03	686548	X	93011	-0-	-593537	-0-	69380	3	23631	9	Y	21483	21121	0	362	8	-0-
04	149610	X	57591	-0-	-92019	-0-	42921	3	14670	9	Y	13336	13218	0	118	8	-0-
05	154597	X	37645	-0-	-116952	-0-	17137	3	20508	9	Y	18644	18470	0	174	8	-0-
06	149610	X	68840	-0-	-80770	-0-	52849	3	15991	9	Y	14537	14417	0	120	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 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
01	0		51692	-0-	51692	805194	39608	3	12084	9	Y	10985	10869	0	116	8	-0-
02	0		46288	-0-	46288	851482	34162	3	12126	9	Y	11024	10820	0	204	8	-0-
03	902315	X	50833	-0-	-851482	-0-	38338	3	12495	9	Y	11359	11209	0	150	8	-0-
04	98910	X	46448	-0-	-52462	-0-	35276	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
05	102207	X	41163	-0-	-61044	-0-	30788	3	10375	9	Y	9432	9381	0	51	8	-0-
*06	168043	X	168043	-0-	-0-	-0-	141914	3	26129	9	Y	23754	23524	0	230	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		170798	-0-	170798	610916	123723	3	47075	9	Y	42795	42521	0	274	8	-0-
02	0		139226	-0-	139226	750142	103943	3	35283	9	Y	32075	31800	0	275	8	-0-
03	861596	X	111454	-0-	-750142	-0-	85579	3	25875	9	Y	23523	23193	0	330	8	-0-
04	176430	X	58180	-0-	-118250	-0-	42516	3	15664	9	Y	14240	14106	0	134	8	-0-
05	182311	X	54235	-0-	-128076	-0-	29565	3	24670	9	Y	22427	22219	0	208	8	-0-
06	176430	X	95729	-0-	-80701	-0-	73656	3	22073	9	Y	20066	19931	0	135	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 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
10	0		260305	-0-	260305	277954	211239	3	49066	9	Y	44605	44166	0	439	8	-0-
11	0		190592	-0-	190592	468546	151255	3	39337	9	Y	35761	35249	0	512	8	-0-
*12	0		181148	-0-	181148	649694	145337	3	35811	9	Y	32555	32249	0	306	8	-0-
*01	0		156462	-0-	156462	806156	126574	3	29888	9	Y	27171	26926	0	245	8	-0-
*02	0		111714	-0-	111714	917870	90296	3	21418	9	Y	19471	19261	0	210	8	-0-
*03	1039556	X	121686	-0-	-917870	-0-	99646	3	22040	9	Y	20036	19807	0	229	8	-0-
*04	239280	X	101764	-0-	-137516	-0-	83438	3	18326	9	Y	16660	16546	0	114	8	-0-
*05	247256	X	80198	-0-	-167058	-0-	65221	3	14977	9	Y	13615	13487	0	128	8	-0-
06	239280	X	80027	-0-	-159253	-0-	65405	3	14622	9	Y	13293	13156	0	137	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		206159	-0-	206159	206159	146583	3	59576	9	Y	54160	54024	0	136	8	-0-
*12	0		258177	-0-	258177	464336	187437	3	70740	9	Y	64309	64100	0	209	8	-0-
*01	0		180585	-0-	180585	644921	128511	3	52074	9	Y	47340	47131	0	209	8	-0-
*02	0		138199	-0-	138199	783120	99394	3	38805	9	Y	35277	35014	0	263	8	-0-
*03	901064	X	117944	-0-	-783120	-0-	85180	3	32764	9	Y	29785	29462	0	323	8	-0-
*04	166350	X	81920	-0-	-84430	-0-	59641	3	22279	9	Y	20254	20159	0	95	8	-0-
*05	171895	X	61965	-0-	-109930	-0-	35103	3	26862	9	Y	24420	24324	0	96	8	-0-
06	166350	X	89184	-0-	-77166	-0-	67205	3	21979	9	Y	19981	19926	0	55	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		120131	-0-	120131	120131	89966	3	30165	9	Y	27423	27322	0	101	8	-0-
10	0		125854	-0-	125854	245985	88854	3	37000	9	Y	33636	33379	0	257	8	-0-
11	0		104711	-0-	104711	350696	85395	3	19316	9	Y	17560	17167	0	393	8	-0-
12	0		44138	-0-	44138	394834	25175	3	18963	9	Y	17239	17019	0	220	8	-0-
01	0		76392	-0-	76392	471226	59871	3	16521	9	Y	15019	14880	0	139	8	-0-
02	0		62973	-0-	62973	534199	49409	3	13564	9	Y	12331	12197	0	134	8	-0-
*03	598421	X	64222	-0-	-534199	-0-	50229	3	13993	9	Y	12721	12578	0	143	8	-0-
04	133710	X	52974	-0-	-80736	-0-	41341	3	11633	9	Y	10575	10501	0	74	8	-0-
05	138167	X	47450	-0-	-90717	-0-	37087	3	10363	9	Y	9421	9318	0	103	8	-0-
06	133710	X	33569	-0-	-100141	-0-	27875	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 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	0		34706	-0-	34706	34706	28342	3	6364	9	Y	5785	5763	0	22	8	-0-
10	0		247516	-0-	247516	282222	199787	3	47729	9	Y	43390	43040	0	350	8	-0-
11	0		186269	-0-	186269	468491	147865	3	38404	9	Y	34913	34494	0	419	8	-0-
12	0		187658	-0-	187658	656149	151888	3	35770	9	Y	32518	32269	0	249	8	-0-
01	0		155074	-0-	155074	811223	125929	3	29145	9	Y	26495	26307	0	188	8	-0-
02	0		123888	-0-	123888	935111	102236	3	21652	9	Y	19684	19498	0	186	8	-0-
*03	1029134	X	94023	-0-	-935111	-0-	76829	3	17194	9	Y	15631	15495	0	136	8	-0-
04	246930	X	114332	-0-	-132598	-0-	94961	3	19371	9	Y	17610	17507	0	103	8	-0-
05	255161	X	112134	-0-	-143027	-0-	97858	3	14276	9	Y	12978	12803	0	175	8	-0-
06	246930	X	82874	-0-	-164056	-0-	71512	3	11362	9	Y	10329	10222	0	107	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		17532	-0-	17532	17532	14421	3	3111	9	Y	2828	2812	0	16	8	-0-
10	0		232938	-0-	232938	250470	186609	3	46329	9	Y	42117	41740	0	377	8	-0-
11	0		179256	-0-	179256	429726	142066	3	37190	9	Y	33809	33360	0	449	8	-0-
12	0		146807	-0-	146807	576533	118188	3	28619	9	Y	26017	25792	0	225	8	-0-
01	0		135130	-0-	135130	711663	110066	3	25064	9	Y	22785	22590	0	195	8	-0-
02	0		107869	-0-	107869	819532	89074	3	18795	9	Y	17086	16884	0	202	8	-0-
*03	937612	X	118080	-0-	-819532	-0-	98804	3	19276	9	Y	17524	17274	0	250	8	-0-
04	217170	X	101135	-0-	-116035	-0-	85063	3	16072	9	Y	14611	14486	0	125	8	-0-
05	224409	X	78868	-0-	-145541	-0-	66258	3	12610	9	Y	11464	11340	0	124	8	-0-
06	217170	X	63380	-0-	-153790	-0-	52538	3	10842	9	Y	9856	9753	0	103	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		23021	-0-	23021	23021	18862	3	4159	9	Y	3781	3766	0	15	8	-0-
10	0		225250	-0-	225250	248271	182911	3	42339	9	Y	38490	38196	0	294	8	-0-
11	0		154387	-0-	154387	402658	125273	3	29114	9	Y	26467	26159	0	308	8	-0-
12	0		147813	-0-	147813	550471	122202	3	25611	9	Y	23283	23112	0	171	8	-0-
01	0		127639	-0-	127639	678110	106490	3	21149	9	Y	19226	19092	0	134	8	-0-
02	0		97337	-0-	97337	775447	82355	3	14982	9	Y	13620	13497	0	123	8	-0-
*03	883783	X	108336	-0-	-775447	-0-	91557	3	16779	9	Y	15254	15116	0	138	8	-0-
04	206310	X	81403	-0-	-124907	-0-	66887	3	14516	9	Y	13196	13136	0	60	8	-0-
05	213187	X	77974	-0-	-135213	-0-	65567	3	12407	9	Y	11279	11216	0	63	8	-0-
06	206310	X	66167	-0-	-140143	-0-	53671	3	12496	9	Y	11360	11307	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		194077	-0-	194077	194077	151060	3	43017	9	Y	39106	38435	0	671	8	-0-
01	0		137985	-0-	137985	332062	100891	3	37094	9	Y	33722	33317	0	405	8	-0-
02	0		93686	-0-	93686	425748	70941	3	22745	9	Y	20677	19982	0	695	8	-0-
03	0		87359	-0-	87359	513107	66466	3	20893	9	Y	18994	17548	0	1446	8	-0-
*04	567148	X	54041	-0-	-513107	-0-	41189	3	12852	9	Y	11684	11466	0	218	8	-0-
05	140833	X	57668	-0-	-83165	-0-	43592	3	14076	9	Y	12796	12697	0	99	8	-0-
06	136290	X	40536	-0-	-95754	-0-	30498	3	10038	9	Y	9125	9031	0	94	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		154223	-0-	154223	154223	118123	3	36100	9	Y	32818	32729	0	89	8	-0-
10	0		144473	-0-	144473	298696	114382	3	30091	9	Y	27355	27156	0	199	8	-0-
11	0		121483	-0-	121483	420179	100662	3	20821	9	Y	18928	18658	0	270	8	-0-
12	0		124609	-0-	124609	544788	107424	3	17185	9	Y	15623	15485	0	138	8	-0-
01	0		97714	-0-	97714	642502	81202	3	16512	9	Y	15011	14899	0	112	8	-0-
02	0		70736	-0-	70736	713238	58106	3	12630	9	Y	11482	11378	0	104	8	-0-
*03	773605	X	60367	-0-	-713238	-0-	49521	3	10846	9	Y	9860	9765	0	95	8	-0-
04	285600	X	56126	-0-	-229474	-0-	45067	3	11059	9	Y	10054	9994	0	60	8	-0-
05	295120	X	62912	-0-	-232208	-0-	51030	3	11882	9	Y	10802	10714	0	88	8	-0-
06	285600	X	51904	-0-	-233696	-0-	42588	3	9316	9	Y	8469	8408	0	61	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		81941	-0-	81941	81941	52893	3	29048	9	Y	26407	25793	0	614	8	-0-
01	0		138090	-0-	138090	220031	104782	3	33308	9	Y	30280	29943	0	337	8	-0-
02	0		85891	-0-	85891	305922	65485	3	20406	9	Y	18551	17885	0	666	8	-0-
03	0		77759	-0-	77759	383681	59568	3	18191	9	Y	16537	15099	0	1438	8	-0-
*04	466282	X	82601	-0-	-383681	-0-	65279	3	17322	9	Y	15747	15386	0	361	8	-0-
05	126015	X	65077	-0-	-60938	-0-	52118	3	12959	9	Y	11781	11659	0	122	8	-0-
06	121950	X	46866	-0-	-75084	-0-	37189	3	9677	9	Y	8797	8722	0	75	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		27836	-0-	27836	27836	22616	3	5220	9	Y	4745	4730	0	15	8	-0-
10	0		243591	-0-	243591	271427	197352	3	46239	9	Y	42035	41706	0	329	8	-0-
11	0		178698	-0-	178698	450125	144728	3	33970	9	Y	30882	30515	0	367	8	-0-
12	0		167169	-0-	167169	617294	137190	3	29979	9	Y	27254	27040	0	214	8	-0-
01	0		138603	-0-	138603	755897	113995	3	24608	9	Y	22371	22202	0	169	8	-0-
02	0		110198	-0-	110198	866095	92293	3	17905	9	Y	16277	16109	0	168	8	-0-
*03	983946	X	117851	-0-	-866095	-0-	99128	3	18723	9	Y	17021	16842	0	179	8	-0-
04	229050	X	97173	-0-	-131877	-0-	82134	3	15039	9	Y	13672	13597	0	75	8	-0-
05	236685	X	81349	-0-	-155336	-0-	68865	3	12484	9	Y	11349	11251	0	98	8	-0-
06	229050	X	67229	-0-	-161821	-0-	56471	3	10758	9	Y	9780	9700	0	80	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9781	-0-	9781	9781	7402	3	2379	9	Y	2163	2124	0	39	8	-0-
01	0		178355	-0-	178355	188136	131140	3	47215	9	Y	42923	42311	0	612	8	-0-
02	0		85539	-0-	85539	273675	60501	3	25038	9	Y	22762	22320	0	442	8	-0-
03	0		64010	-0-	64010	337685	41870	3	22140	9	Y	20127	19646	0	481	8	-0-
*04	388375	X	50690	-0-	-337685	-0-	34171	3	16519	9	Y	15017	14808	0	209	8	-0-
*05	165106	X	47709	-0-	-117397	-0-	33402	3	14307	9	Y	13006	12847	0	159	8	-0-
*06	159780	X	38556	-0-	-121224	-0-	27065	3	11491	9	Y	10446	10343	0	103	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7504	-0-	7504	7504	5704	3	1800	9	Y	1636	1606	0	30	8	-0-
01	0		229133	-0-	229133	236637	166734	3	62399	9	Y	56726	56497	0	229	8	-0-
02	0		138000	-0-	138000	374637	101349	3	36651	9	Y	33319	33116	0	203	8	-0-
03	0		118576	-0-	118576	493213	85962	3	32614	9	Y	29649	29483	0	166	8	-0-
*04	580819	X	87606	-0-	-493213	-0-	62050	3	25556	9	Y	23233	23154	0	79	8	-0-
*05	193316	X	81656	-0-	-111660	-0-	58511	3	23145	9	Y	21041	20973	0	68	8	-0-
*06	187080	X	70414	-0-	-116666	-0-	50522	3	19892	9	Y	18084	18037	0	47	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

12	0		9840	-0-	9840	9840	7474	3	2366	9	Y	2151	2086	0	65	8	-0-
01	0		174909	-0-	174909	184749	127555	3	47354	9	Y	43049	42507	0	542	8	-0-
02	0		104648	-0-	104648	289397	80364	3	24284	9	Y	22076	21602	0	474	8	-0-
03	0		75993	-0-	75993	365390	57957	3	18036	9	Y	16396	16008	0	388	8	-0-
*04	419934	X	54544	-0-	-365390	-0-	41831	3	12713	9	Y	11557	11388	0	169	8	-0-
*05	149916	X	46160	-0-	-103756	-0-	36070	3	10090	9	Y	9173	9077	0	96	8	-0-
*06	145080	X	38415	-0-	-106665	-0-	30417	3	7998	9	Y	7271	7206	0	65	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

01	15376	X	14733	-0-	-643	-0-	14208	2	525	9	Y	477	634	1			120
02	13888	X	13078	-0-	-810	-0-	12597	2	481	9	Y	437	363	1			194
03	15376	X	14504	-0-	-872	-0-	13975	2	529	9	Y	481	527	1			148
04	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	17989	2	396	9	Y	360	360	1			148
05	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15257	2	475	9	Y	432	341	1			239
06	14250	X	13788	-0-	-462	-0-	13369	2	419	9	Y	381	493	1			127

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

01	14B2 EXT		7724	-0-	7724	13154	1009	1	6297	2	Y	363	351	0			27
							19	4	399	9							
02	21998	X	8844	-0-	-13154	-0-	1015	1	7316	2	Y	466	460	0			33
							513	9									
03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	Y	503	506	0			30
							1	4	553	9							
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1125	1	6239	2	Y	508	504	0			34
							559	9									
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	1412	1	8376	2	Y	546	545	0			35
							601	9									
*06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1352	1	9574	2	Y	535	535	0			35
							589	9									

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

01	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	1552	1	19608	2	Y	1539	1552	0			57
							1693	9									
02	19460	X	19246	-0-	-214	-0-	1401	1	16395	2	Y	1318	1318	0			57
							1450	9									
03	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	1591	1	19442	2	Y	1588	1551	0			94
							1747	9									
04	21750	X	19040	-0-	-2710	-0-	1534	1	16327	2	Y	1072	1106	0			60
							1179	9									
05	22475	X	16349	-0-	-6126	-0-	1515	1	14143	2	Y	624	648	0			36
							5	4	686	9							
06	21750	X	20955	-0-	-795	-0-	1619	1	18179	2	Y	1052	1021	0			67
							1157	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

01	8215	X	7137	-0-	-1078	-0-	12	1	6795	2	Y	300	309	1			115
							330	9									
02	7336	X	6538	-0-	-798	-0-	12	1	6203	2	Y	267	264	1			118
							29	4	294	9							
03	8122	X	7903	-0-	-219	-0-	15	1	7550	2	Y	307	317	1			108
							338	9									
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	13	1	7158	2	Y	269	269	1			108
							296	9									
05	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	18	1	6823	2	Y	259	222	1			145
							285	9									
06	7650	X	6461	-0-	-1189	-0-	16	1	6174	2	Y	246	266	1			125
							271	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	1336	1	8888	2	Y	1568	1556	0			116
							25	4	1725	9							
02	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1238	1	8270	2	Y	1466	1478	0			104
							1613	9									
03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	1327	1	8932	2	Y	1566	1577	0			93
							2	4	1723	9							
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1142	1	8580	2	Y	1407	1406	0			94
							1548	9									
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1242	1	9763	2	Y	1439	1440	0			93
							1583	9									
*06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	1174	1	9678	2	Y	1315	1323	0			85
							1447	9									

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2824	-0-	2824	2824	445	1	1958	2	Y	382	360	0			22
							1	4	420	9							
06	T. A.		3658	-0-	3658	6482	680	1	2617	2	Y	328	329	0			21
							361	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

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
01	11441	X	11441	-0-		-0-	-0-	62	1	10979	2	Y	364	352	1			154
								400	9									
02	9490	X	9490	-0-		-0-	-0-	49	1	8997	2	Y	276	293	1			137
								140	4	304	9							
03	8711	X	8058	-0-		-653	-0-	67	1	7651	2	Y	309	322	1			124
								340	9									
04	9600	X	7997	-0-		-1603	-0-	43	1	7601	2	Y	321	302	1			143
								353	9									
05	9920	X	8047	-0-		-1873	-0-	43	1	7709	2	Y	268	246	1			165
								295	9									
06	9600	X	8026	-0-		-1574	-0-	41	1	7674	2	Y	283	291	1			157
								311	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

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
01	21180	X	21180	-0-		-0-	-0-	1077	1	18816	2	Y	1152	1166	0			85
								20	4	1267	9							
02	23238	X	23238	-0-		-0-	-0-	1106	1	20711	2	Y	1292	1285	0			92
								1421	9									
03	27002	X	27002	-0-		-0-	-0-	1245	1	24196	2	Y	1417	1425	0			84
								2	4	1559	9							
04	26054	X	26054	-0-		-0-	-0-	1242	1	23382	2	Y	1300	1297	0			87
								1430	9									
05	26850	X	26850	-0-		-0-	-0-	1313	1	24144	2	Y	1266	1271	0			82
								1393	9									
06	26130	X	25364	-0-		-766	-0-	1227	1	22872	2	Y	1150	1158	0			74
								1265	9									

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

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
01	25296	X	21553	-0-		-3743	-0-	1105	1	19187	2	Y	1129	1125	0			61
								19	4	1242	9							
02	21784	X	18454	-0-		-3330	-0-	981	1	16402	2	Y	974	979	0			56
								1071	9									
03	22785	X	20557	-0-		-2228	-0-	1070	1	18351	2	Y	1033	1019	0			70
								1136	9									
04	22050	X	19623	-0-		-2427	-0-	1043	1	17534	2	Y	950	953	0			67
								1	4	1045	9							
05	21545	X	19656	-0-		-1889	-0-	1096	1	17562	2	Y	907	902	0			72
								998	9									
06	20850	X	17502	-0-		-3348	-0-	963	1	15674	2	Y	768	776	0			64
								20	4	845	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

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
01	18042	X	11269	-0-		-6773	-0-	1168	1	8849	2	Y	1120	1132	0			61
								20	4	1232	9							
02	15792	X	10087	-0-		-5705	-0-	1073	1	7791	2	Y	1112	1109	0			64
								1223	9									
03	17360	X	10002	-0-		-7358	-0-	1117	1	7651	2	Y	1122	1110	0			76
								1234	9									
04	15510	X	11009	-0-		-4501	-0-	1142	1	8591	2	Y	1159	1154	0			81
								1	4	1275	9							
05	13578	X	10224	-0-		-3354	-0-	1200	1	7885	2	Y	1035	1034	0			82
								1139	9									
06	10920	X	10046	-0-		-874	-0-	1114	1	7711	2	Y	1089	1080	0			91
								23	4	1198	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
02	15708	X	-0-	-0-	-15708	-0-					Y	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

01	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	1664	1	26601	2	Y	2934	2958	0			109
							3227	9									
02	26460	X	23726	-0-	-2734	-0-	1356	1	19662	2	Y	2462	2464	0			107
							2708	9									
03	29295	X	20303	-0-	-8992	-0-	1289	1	16203	2	Y	2555	2510	0			152
							2811	9									
04	28350	X	19315	-0-	-9035	-0-	1352	1	15742	2	Y	2019	2059	0			112
							2221	9									
05	29295	X	18062	-0-	-11233	-0-	1371	1	14341	2	Y	2132	2121	0			123
							5	4	2345	9							
06	28350	X	16239	-0-	-12111	-0-	1192	1	12764	2	Y	2075	2065	0			133
							2283	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

01	21297	X	15914	-0-	-5383	-0-	1438	1	13532	2	Y	858	868	0			32
							944	9									
02	19236	X	12826	-0-	-6410	-0-	1326	1	10720	2	Y	709	710	0			31
							780	9									
03	21297	X	13910	-0-	-7387	-0-	1422	1	11518	2	Y	882	861	0			52
							970	9									
04	20490	X	17999	-0-	-2491	-0-	1476	1	15178	2	Y	1223	1207	0			68
							1345	9									
05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	1638	1	17486	2	Y	1411	1397	0			82
							5	4	1552	9							
*06	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	1562	1	17858	2	Y	1440	1430	0			92
							1584	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	1488	1	18941	2	Y	1189	1198	0			113
							27	4	1308	9							
02	19236	X	19133	-0-	-103	-0-	1348	1	16573	2	Y	1102	1097	0			118
							1212	9									
03	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	1468	1	18528	2	Y	1291	1280	0			129
							1420	9									
04	20610	X	18416	-0-	-2194	-0-	1452	1	15678	2	Y	1159	1165	0			123
							11	4	1275	9							
05	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	1651	1	18872	2	Y	1033	1051	0			105
							1136	9									
06	20610	X	17428	-0-	-3182	-0-	1371	1	15182	2	Y	749	764	0			90
							51	4	824	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

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

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	9872	-0-	-2125	-0-	155	1	9082	2	N	577	704	1			325
							635	9									
02	11284	X	8740	-0-	-2544	-0-	140	1	8044	2	N	505	523	1			307
							556	9									
03	12493	X	10382	-0-	-2111	-0-	155	1	9553	2	N	613	708	1			212
							674	9									
04	12090	X	10194	-0-	-1896	-0-	150	1	9410	2	N	576	461	1			327
							634	9									
05	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	155	1	8696	2	N	532	460	1			399
							585	9									
06	10050	X	9497	-0-	-553	-0-	150	1	8793	2	N	504	518	1			385
							554	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 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
01	18011	X	8442	-0-	-9569	-0-	954	1	6501	2	Y	881	908	0			65
							18	4	969	9							
02	13776	X	10565	-0-	-3211	-0-	955	1	8312	2	Y	1180	1161	0			84
							1298	9									
03	15252	X	12724	-0-	-2528	-0-	1146	1	10047	2	Y	1391	1392	0			83
							1	4	1530	9							
04	14250	X	11536	-0-	-2714	-0-	1157	1	9004	2	Y	1250	1249	0			84
							1375	9									
05	13082	X	13042	-0-	-40	-0-	1263	1	10347	2	Y	1302	1302	0			84
							1432	9									
*06	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1180	1	10329	2	Y	1234	1238	0			80
							1357	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	17184	-0-	-4423	-0-	1330	1	13942	2	Y	1715	1690	0			127
							25	4	1887	9							
02	15876	X	14909	-0-	-967	-0-	1183	1	12110	2	Y	1469	1491	0			105
							1616	9									
03	17577	X	16282	-0-	-1295	-0-	1287	1	13289	2	Y	1549	1562	0			92
							2	4	1704	9							
04	17010	X	14892	-0-	-2118	-0-	1265	1	12070	2	Y	1415	1412	0			95
							1557	9									
05	17174	X	15049	-0-	-2125	-0-	1329	1	12184	2	Y	1396	1401	0			90
							1536	9									
06	16620	X	14906	-0-	-1714	-0-	1272	1	12145	2	Y	1354	1356	0			88
							1489	9									

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	16291	-0-	16291	16291	1096	1	13287	2		Y	1727	1543	0			184
						8	4	1900	9								
05	14B2 EXT	26175	-0-	26175	42466	1654	1	22280	2		Y	2037	2014	0			207
						2241	9										
06	14B2 EXT	22217	-0-	22217	64683	1381	1	18797	2		Y	1807	1797	0			217
						51	4	1988	9								

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

01	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	1814	1	21360	2	Y	2298	2351	0			219
							33	4	2528	9							
02	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	1575	1	18163	2	Y	2002	2006	0			215
							2202	9									
03	28334	X	23737	-0-	-4597	-0-	1729	1	19481	2	Y	2297	2282	0			230
							2527	9									
04	27420	X	16909	-0-	-10511	-0-	1497	1	13747	2	Y	1504	1574	0			160
							11	4	1654	9							
05	28334	X	888	-0-	-27446	-0-	87	1	801	2	Y	-0-	160	0			-0-
06	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1448	1	17452	2	Y	1852	1858	0			176
							27	4	2037	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	1319	1	15797	2	Y	1681	1676	0			181
							1849	9									
03	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1414	1	17046	2	Y	1881	1873	0			189
							2069	9									
04	18480	X	17032	-0-	-1448	-0-	1297	1	13897	2	Y	1663	1675	0			177
							9	4	1829	9							
05	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1435	1	16259	2	Y	1638	1648	0			167
							1802	9									
06	18480	X	15533	-0-	-2947	-0-	1175	1	12618	2	Y	1543	1524	0			186
							43	4	1697	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 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
01	14B2 EXT		399	-0-	399	399	348	1	7	4	Y	40	37	0			3
							44	9									
02	14B2 EXT		7422	-0-	7422	7821	1022	1	6023	2	Y	343	322	0			24
							377	9									
03	14B2 EXT		15298	-0-	15298	23119	1458	1	13051	2	Y	715	696	0			43
							2	4	787	9							
04	39430	X	16311	-0-	-23119	-0-	1332	1	14084	2	Y	814	802	0			55
							895	9									
05	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	1240	1	16634	2	Y	912	908	0			59
							1003	9									
*06	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	1236	1	18232	2	Y	947	945	0			61
							1042	9									

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 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
01	20956	X	19446	-0-	-1510	-0-	1297	1	16475	2	Y	1500	1511	0			143
							24	4	1650	9							
02	20552	X	17872	-0-	-2680	-0-	1190	1	15130	2	Y	1411	1402	0			152
							1552	9									
03	22754	X	18948	-0-	-3806	-0-	1264	1	16025	2	Y	1508	1509	0			151
							1659	9									
04	21180	X	16979	-0-	-4201	-0-	1198	1	14250	2	Y	1384	1388	0			147
							9	4	1522	9							
05	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	1393	1	18268	2	Y	1414	1417	0			144
							1555	9									
*06	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	1205	1	16398	2	Y	1518	1479	0			183
							44	4	1670	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	1153	1	10721	2	Y	973	981	0			36
							1070	9									
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	1115	1	11758	2	Y	899	896	0			39
							989	9									
03	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	1296	1	16721	2	Y	878	865	0			52
							966	9									
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	1420	1	16770	2	Y	857	861	0			48
							943	9									
05	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	1549	1	17805	2	Y	907	903	0			52
							5	4	998	9							
*06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	1451	1	17252	2	Y	849	847	0			54
							934	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	11746	-0-	-2018	-0-	1304	1	9758	2	Y	622	628	0			23
							684	9									
02	12180	X	9721	-0-	-2459	-0-	1169	1	8117	2	Y	395	401	0			17
							435	9									
03	13485	X	12488	-0-	-997	-0-	1336	1	10572	2	Y	527	513	0			31
							580	9									
04	12000	X	10043	-0-	-1957	-0-	1089	1	8474	2	Y	436	443	0			24
							480	9									
05	11749	X	759	-0-	-10990	-0-	402	1	356	2	Y	-0-	24	0			-0-
							1	4									
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	1062	1	13174	2	Y	863	860	0			47
							18	4	949	9							
02	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	914	1	11704	2	Y	728	733	0			42
							801	9									
03	15252	X	13999	-0-	-1253	-0-	966	1	12193	2	Y	764	754	0			52
							840	9									
04	14760	X	13899	-0-	-861	-0-	1133	1	11899	2	Y	787	784	0			55
							1	4	866	9							
05	15252	X	13149	-0-	-2103	-0-	1204	1	11150	2	Y	723	721	0			57
							795	9									
06	14700	X	12569	-0-	-2131	-0-	1110	1	10724	2	Y	647	650	0			54
							23	4	712	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	9162	-0-	-4850	-0-	1018	1	5858	2	Y	2061	2073	0			196
							19	4	2267	9							
02	12824	X	9429	-0-	-3395	-0-	969	1	6416	2	Y	1858	1854	0			200
							2044	9									
03	14198	X	10985	-0-	-3213	-0-	1073	1	7700	2	Y	2011	2009	0			202
							2212	9									
04	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	1315	1	12171	2	Y	2130	2105	0			227
							10	4	2343	9							
05	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	1530	1	16022	2	Y	2144	2153	0			218
							2358	9									
*06	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	1300	1	13754	2	Y	2320	2259	0			279
							48	4	2552	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31620	X	27805	-0-	-3815	-0-	1420	1	25018	2	Y	1221	1221	0			66
							24	4	1343	9							
02	27888	X	24268	-0-	-3620	-0-	1271	1	21785	2	Y	1102	1105	0			63
							1212	9									
03	29791	X	27373	-0-	-2418	-0-	1400	1	24738	2	Y	1123	1110	0			76
							1235	9									
04	28830	X	26850	-0-	-1980	-0-	1401	1	24248	2	Y	1090	1090	0			76
							2	4	1199	9							
05	28706	X	26068	-0-	-2638	-0-	1427	1	23545	2	Y	996	993	0			79
							1096	9									
06	26910	X	24853	-0-	-2057	-0-	1329	1	22490	2	Y	915	917	0			77
							27	4	1007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 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
01	59148	X	52457	-0-	-6691	-0-	1717	1	48556	2	Y	1959	1946	0			106
							29	4	2155	9							
02	51352	X	46622	-0-	-4730	-0-	1522	1	42966	2	Y	1940	1935	0			111
							2134	9									
03	55986	X	49786	-0-	-6200	-0-	1609	1	46455	2	Y	1565	1570	0			106
							1722	9									
04	54180	X	51823	-0-	-2357	-0-	1715	1	48288	2	Y	1653	1643	0			116
							2	4	1818	9							
05	52421	X	50507	-0-	-1914	-0-	1714	1	47141	2	Y	1502	1499	0			119
							1652	9									
06	50760	X	47709	-0-	-3051	-0-	1572	1	44557	2	Y	1407	1408	0			118
							32	4	1548	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21886	X	18770	-0-	-3116	-0-	1288	1	15615	2	Y	1677	1679	0			91
							22	4	1845	9							
02	18704	X	16793	-0-	-1911	-0-	1193	1	13918	2	Y	1529	1532	0			88
							1682	9									
03	20491	X	17883	-0-	-2608	-0-	1272	1	14756	2	Y	1686	1660	0			114
							1855	9									
04	19830	X	17590	-0-	-2240	-0-	1273	1	14571	2	Y	1586	1589	0			111
							1	4	1745	9							
05	19282	X	16312	-0-	-2970	-0-	1288	1	13454	2	Y	1427	1425	0			113
							1570	9									
06	18150	X	15188	-0-	-2962	-0-	1200	1	12544	2	Y	1290	1295	0			108
							25	4	1419	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1676	1	20575	2	Y	2405	2399	0			229
							31	4	2646	9							
02	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	1429	1	16710	2	Y	2053	2061	0			221
							2258	9									
03	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	1588	1	18703	2	Y	2312	2301	0			232
							2543	9									
04	22740	X	15181	-0-	-7559	-0-	1333	1	11861	2	Y	1797	1838	0			191
							10	4	1977	9							
05	23498	X	2716	-0-	-20782	-0-	910	1	54	2	Y	1593	1622	0			162
							1752	9									
06	22740	X	15527	-0-	-7213	-0-	1267	1	12253	2	Y	1782	1730	0			214
							47	4	1960	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 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
01	32240	X	26456	-0-	-5784	-0-	1559	1	23800	2	Y	974	975	0			53
							26	4	1071	9							
02	27916	X	26620	-0-	-1296	-0-	1483	1	24521	2	Y	560	581	0			32
							616	9									
03	30225	X	27954	-0-	-2271	-0-	1442	1	25919	2	Y	539	535	0			36
							593	9									
04	29160	X	27984	-0-	-1176	-0-	1462	1	25939	2	Y	528	527	0			37
							2	4	581	9							
05	29481	X	27514	-0-	-1967	-0-	1493	1	25352	2	Y	608	597	0			48
							669	9									
06	28530	X	26143	-0-	-2387	-0-	1393	1	24068	2	Y	594	592	0			50
							29	4	653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	17270	-0-	-3624	-0-	376	1	16084	2	Y	736	734	1			552
							810	9									
02	18228	X	16194	-0-	-2034	-0-	498	1	14923	2	Y	657	856	1			353
							50	4	723	9							
03	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	714	608	1			459
04	18840	X	13480	-0-	-5360	-0-	445	1	12298	2	Y	670	707	1			422
							737	9									
05	18228	X	14708	-0-	-3520	-0-	440	1	13584	2	Y	622	613	1			431
							684	9									
06	17340	X	8167	-0-	-9173	-0-	361	1	7330	2	Y	433	335	1			529
							476	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	12040	-0-	-329	-0-	1171	1	8919	2	Y	1773	1754	0			95
							1950	9									
02	11732	X	10154	-0-	-1578	-0-	1039	1	7399	2	Y	1560	1604	0			51
							1716	9									
03	12679	X	11406	-0-	-1273	-0-	1142	1	8427	2	Y	1670	1621	0			100
							1837	9									
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1121	1	9448	2	Y	1777	1748	0			129
							1955	9									
05	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	1464	1	10628	2	Y	2053	2028	0			154
							2258	9									
*06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1417	1	10558	2	Y	1938	1976	0			116
							2132	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	14168	-0-	-1673	-0-	23	1	13879	2	Y	242	248	1			99
							266	9									
02	13188	X	11745	-0-	-1443	-0-	21	1	11476	2	Y	178	192	1			85
							52	4	196	9							
03	14446	X	11533	-0-	-2913	-0-	23	1	11323	2	Y	170	189	1			66
							187	9									
04	13980	X	11746	-0-	-2234	-0-	23	1	11515	2	Y	189	174	1			81
							208	9									
05	14446	X	13150	-0-	-1296	-0-	35	1	12926	2	Y	172	151	1			102
							189	9									
06	13710	X	11382	-0-	-2328	-0-	30	1	11197	2	Y	141	166	1			77
							155	9									

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	9986	-0-	-3220	-0-	14	1	9753	2	Y	199	204	1			78
							219	9									
02	10248	X	8365	-0-	-1883	-0-	13	1	8143	2	Y	161	166	1			73
							32	4	177	9							
03	11160	X	9947	-0-	-1213	-0-	16	1	9736	2	Y	177	186	1			64
							195	9									
04	10140	X	9748	-0-	-392	-0-	14	1	9563	2	Y	155	156	1			63
							171	9									
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	20	1	10082	2	Y	124	116	1			71
							136	9									
*06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	19	1	9782	2	Y	111	124	1			58
							122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19096	X	15536	-0-	-3560	-0-	1269 2527	1 9	11740	2	Y	2297	2271	0			123
02	15680	X	13111	-0-	-2569	-0-	1123 2210	1 9	9778	2	Y	2009	2067	0			65
03	16771	X	15141	-0-	-1630	-0-	1246 2431	1 9	11464	2	Y	2210	2143	0			132
04	15900	X	13983	-0-	-1917	-0-	1205 2284	1 9	10494	2	Y	2076	2057	0			151
05	15686	X	13627	-0-	-2059	-0-	1252 2283	1 9	10092	2	Y	2075	2070	0			156
06	15030	X	13368	-0-	-1662	-0-	1189 2187	1 9	9992	2	Y	1988	2025	0			119

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	26997	-0-	-4561	-0-	1343 2548	1 9	23106	2	Y	2316	2287	0			124
02	26460	X	23703	-0-	-2757	-0-	1198 2252	1 9	20253	2	Y	2047	2105	0			66
03	28830	X	26830	-0-	-2000	-0-	1326 2400	1 9	23104	2	Y	2182	2118	0			130
04	26670	X	25014	-0-	-1656	-0-	1278 2228	1 9	21508	2	Y	2025	2008	0			147
05	27001	X	25244	-0-	-1757	-0-	1335 2228	1 9	21681	2	Y	2025	2020	0			152
06	26130	X	24332	-0-	-1798	-0-	1264 2110	1 9	20958	2	Y	1918	1955	0			115

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27869	X	23375	-0-	-4494	-0-	1570 1430	1 9	20375	2	Y	1300	1290	0			70
02	24332	X	20429	-0-	-3903	-0-	1402 1414	1 9	17613	2	Y	1285	1313	0			42
03	25792	X	23984	-0-	-1808	-0-	1569 1529	1 9	20886	2	Y	1390	1349	0			83
04	23430	X	21390	-0-	-2040	-0-	1484 1469	1 9	18437	2	Y	1335	1321	0			97
05	24211	X	21966	-0-	-2245	-0-	1570 1436	1 9	18960	2	Y	1305	1304	0			98
06	23220	X	21924	-0-	-1296	-0-	1501 1572	1 9	18851	2	Y	1429	1442	0			85

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	10849	-0-	-2357	-0-	3 1279	1 9	9567	2	Y	1163	1160	1			411
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	4 9	1 4	9714 1191	2 9	Y	1083	1121	1			373
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	4 1307	1 9	11411	2	Y	1188	1094	1			467
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	4 1198	1 9	10491	2	Y	1089	1097	1			459
05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	3 1071	1 9	10197	2	Y	974	952	1			481
*06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	4 982	1 9	10069	2	Y	893	910	1			464

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	X	18680	-0-	-1501	-0-	20	1	18208	2	Y	411	424	1			163
							452	9									
02	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	21	1	17019	2	Y	336	345	1			154
							49	4	370	9							
03	18879	X	17842	-0-	-1037	-0-	22	1	17409	2	Y	374	392	1			136
							411	9									
04	18270	X	17086	-0-	-1184	-0-	19	1	16670	2	Y	361	349	1			148
							397	9									
05	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	34	1	22226	2	Y	408	326	1			230
							449	9									
*06	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	33	1	22081	2	Y	365	408	1			187
							402	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 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
01	11873	X	7826	-0-	-4047	-0-	7728	2	98	9	Y	89	103	1			128
02	11060	X	4757	-0-	-6303	-0-	4560	2	197	9	Y	179	150	1			157
03	12245	X	8786	-0-	-3459	-0-	8637	2	149	9	Y	135	149	1			143
04	11850	X	6789	-0-	-5061	-0-	6681	2	108	9	Y	98	89	1			152
05	11780	X	5016	-0-	-6764	-0-	4892	2	124	9	Y	113	101	1			164
06	8490	X	6088	-0-	-2402	-0-	5965	2	123	9	Y	112	111	1			165

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

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

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 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
01	27466	X	22997	-0-	-4469	-0-	1238	1	20425	2	Y	1192	1197	0			88
							23	4	1311	9							
02	23184	X	20360	-0-	-2824	-0-	1107	1	18045	2	Y	1098	1108	0			78
							1208	9									
03	25544	X	22489	-0-	-3055	-0-	1202	1	19936	2	Y	1227	1232	0			73
							1	4	1350	9							
04	24180	X	20086	-0-	-4094	-0-	1149	1	17738	2	Y	1090	1090	0			73
							1199	9									
05	24366	X	20314	-0-	-4052	-0-	1203	1	17961	2	Y	1045	1051	0			67
							1150	9									
06	22260	X	17548	-0-	-4712	-0-	1074	1	15549	2	Y	841	854	0			54
							925	9									

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 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
01	12524	X	11615	-0-	-909	-0-	16	1	11040	2	Y	508	442	1			198
							559	9									
02	11312	X	9250	-0-	-2062	-0-	15	1	8600	2	Y	544	500	1			242
							37	4	598	9							
03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	31	1	16663	2	Y	517	576	1			183
							569	9									
04	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	24	1	15882	2	Y	506	487	1			202
							557	9									
05	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	35	1	16221	2	Y	430	392	1			240
							473	9									
*06	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	31	1	14998	2	Y	419	447	1			212
							461	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

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
01	16412	X	16412	-0-		-0-	-0-	21	1	15687	2	Y	640	649	1			247
								704	9									
02	15055	X	15055	-0-		-0-	-0-	21	1	14457	2	Y	478	512	1			213
								51	4	526	9							
03	17264	X	17264	-0-		-0-	-0-	25	1	16710	2	Y	481	523	1			171
								529	9									
04	16498	X	16498	-0-		-0-	-0-	21	1	15993	2	Y	440	434	1			177
								484	9									
05	16802	X	16503	-0-		-299	-0-	30	1	16070	2	Y	366	337	1			206
								403	9									
06	16710	X	15434	-0-		-1276	-0-	27	1	14887	2	Y	473	440	1			239
								520	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

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
01	16678	X	16449	-0-		-229	-0-	23	1	15260	2	Y	1060	1087	1			408
								1166	9									
02	14952	X	14371	-0-		-581	-0-	21	1	13341	2	Y	871	893	1			386
								51	4	958	9							
03	26277	X	26277	-0-		-0-	-0-	34	1	24780	2	Y	1330	1253	1			463
								1463	9									
04	25155	X	25155	-0-		-0-	-0-	28	1	23839	2	Y	1171	1172	1			462
								1288	9									
05	23959	X	23959	-0-		-0-	-0-	37	1	22731	2	Y	1083	947	1			598
								1191	9									
*06	21770	X	21770	-0-		-0-	-0-	33	1	20622	2	Y	1014	1105	1			507
								1115	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

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
01	21948	X	18005	-0-		-3943	-0-	44	1	17264	2	Y	634	642	1			246
								697	9									
02	18256	X	7849	-0-		-10407	-0-	32	1	7592	2	Y	128	310	1			64
								84	4	141	9							
03	18941	X	4825	-0-		-14116	-0-	46	1	4669	2	Y	100	121	1			43
								110	9									
04	18270	X	277	-0-		-17993	-0-	27	1	250	2	Y	-0-	34	1			9
05	18197	X	480	-0-		-17717	-0-	22	1	166	2	Y	265	121	1			153
								292	9									
*06	18827	X	18827	-0-		-0-	-0-	58	1	18134	2	Y	577	438	1			292
								635	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

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
01	19764	X	19764	-0-		-0-	-0-	1447	1	16637	2	Y	1505	1503	0			82
								24	4	1656	9							
02	15736	X	15449	-0-		-287	-0-	1259	1	12979	2	Y	1101	1120	0			63
								1211	9									
03	20026	X	16905	-0-		-3121	-0-	1337	1	14080	2	Y	1353	1325	0			91
								1488	9									
04	19380	X	16457	-0-		-2923	-0-	1350	1	13639	2	Y	1333	1331	0			93
								2	4	1466	9							
05	20026	X	14593	-0-		-5433	-0-	1348	1	11924	2	Y	1201	1199	0			95
								1321	9									
06	19140	X	13120	-0-		-6020	-0-	1238	1	10674	2	Y	1075	1080	0			90
								25	4	1183	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43834	X	38568	-0-	-5266	-0-	38228	2	340	9	Y	309	184	1			724
02	35056	X	31607	-0-	-3449	-0-	30653	2	714	4	Y	218	394	1			548
							240	9									
03	39184	X	36330	-0-	-2854	-0-	36103	2	227	9	Y	206	266	1			488
04	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	38129	2	264	9	Y	240	142	1			586
05	39184	X	39124	-0-	-60	-0-	38846	2	278	9	Y	253	174	1			665
06	37320	X	36086	-0-	-1234	-0-	35791	2	295	9	Y	268	318	1			615

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	12309	-0-	-10197	-0-	1315	1	9768	2	Y	1092	1118	0			81
							25	4	1201	9							
02	16800	X	13165	-0-	-3635	-0-	1305	1	10396	2	Y	1331	1317	0			95
							1464	9									
03	18600	X	15474	-0-	-3126	-0-	1482	1	12230	2	Y	1600	1600	0			95
							2	4	1760	9							
04	18000	X	14515	-0-	-3485	-0-	1450	1	11349	2	Y	1560	1550	0			105
							1716	9									
05	16647	X	15243	-0-	-1404	-0-	1545	1	11983	2	Y	1559	1563	0			101
							1715	9									
06	14970	X	14917	-0-	-53	-0-	1451	1	11847	2	Y	1472	1478	0			95
							1619	9									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30442	X	25617	-0-	-4825	-0-	1146	1	23365	2	Y	988	989	0			54
							19	4	1087	9							
02	26712	X	22693	-0-	-4019	-0-	1004	1	20497	2	Y	1084	1076	0			62
							1192	9									
03	28706	X	25205	-0-	-3501	-0-	1122	1	22995	2	Y	989	984	0			67
							1088	9									
04	27780	X	24637	-0-	-3143	-0-	1283	1	22180	2	Y	1066	1058	0			75
							1	4	1173	9							
05	26753	X	24074	-0-	-2679	-0-	1357	1	21636	2	Y	983	980	0			78
							1081	9									
06	24780	X	21339	-0-	-3441	-0-	1212	1	19231	2	Y	792	804	0			66
							25	4	871	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 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
01	18817	X	17031	-0-	-1786	-0-	1343	1	14174	2	Y	1355	1355	0			74
							23	4	1491	9							
02	16184	X	14789	-0-	-1395	-0-	1229	1	12255	2	Y	1186	1192	0			68
							1305	9									
03	18259	X	16642	-0-	-1617	-0-	1350	1	13872	2	Y	1291	1272	0			87
							1420	9									
04	17670	X	17332	-0-	-338	-0-	1214	1	14717	2	Y	1273	1271	0			89
							1	4	1400	9							
05	18259	X	16490	-0-	-1769	-0-	1194	1	14005	2	Y	1174	1170	0			93
							1291	9									
06	16470	X	14874	-0-	-1596	-0-	1079	1	12649	2	Y	1022	1029	0			86
							22	4	1124	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19096	X	15836	-0-	-3260	-0-	1313	1	13188	2	Y	1194	1208	0			65
							22	4	1313	9							
02	16716	X	16449	-0-	-267	-0-	1279	1	13549	2	Y	1474	1455	0			84
							1621	9									
03	18290	X	17105	-0-	-1185	-0-	1362	1	14226	2	Y	1379	1370	0			93
							1517	9									
04	17700	X	813	-0-	-16887	-0-	812	1	1	4	Y	-0-	93	0			-0-
05	18197	X	16892	-0-	-1305	-0-	1426	1	14116	2	Y	1227	1130	0			97
							1350	9									
06	17610	X	15075	-0-	-2535	-0-	1279	1	12592	2	Y	1071	1078	0			90
							26	4	1178	9							

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23374	X	19520	-0-	-3854	-0-	1040	1	17329	2	Y	1030	1031	0			56
							18	4	1133	9							
02	20244	X	17302	-0-	-2942	-0-	943	1	15329	2	Y	936	938	0			54
							1030	9									
03	21731	X	20054	-0-	-1677	-0-	1056	1	17943	2	Y	959	948	0			65
							1055	9									
04	20970	X	19999	-0-	-971	-0-	1068	1	17908	2	Y	929	929	0			65
							1	4	1022	9							
05	20708	X	19483	-0-	-1225	-0-	1091	1	17438	2	Y	867	863	0			69
							954	9									
06	19410	X	17832	-0-	-1578	-0-	991	1	15982	2	Y	763	768	0			64
							20	4	839	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	164	169	1			92
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	164	177	1			79
03	3100	X	853	-0-	-2247	-0-	693	2	160	9	Y	145	137	1			87
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	113	131	1			69
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2053	2	142	9	Y	129	125	1			73
*06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1828	2	188	9	Y	171	108	1			136

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 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
01	21173	X	9480	-0-	-11693	-0-	1082	1	7484	2	Y	813	843	0			60
							20	4	894	9							
02	17640	X	9698	-0-	-7942	-0-	1147	1	7429	2	Y	1020	1007	0			73
							1122	9									
03	19158	X	17678	-0-	-1480	-0-	1545	1	14742	2	Y	1263	1261	0			75
							2	4	1389	9							
04	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	1716	1	18924	2	Y	1221	1214	0			82
							1343	9									
05	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	1841	1	20221	2	Y	1225	1228	0			79
							1348	9									
*06	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	1739	1	19838	2	Y	1152	1156	0			75
							1267	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 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
01	20057	X	17454	-0-	-2603	-0-	1141 2052	1 9	14261	2	Y	1865	1846	0			100
02	16436	X	14124	-0-	-2312	-0-	935 1669	1 9	11520	2	Y	1517	1568	0			49
03	18197	X	16074	-0-	-2123	-0-	1037 1794	1 9	13243	2	Y	1631	1583	0			97
04	17610	X	14792	-0-	-2818	-0-	1185 1830	1 9	11777	2	Y	1664	1640	0			121
05	17887	X	15248	-0-	-2639	-0-	1323 1858	1 9	12067	2	Y	1689	1683	0			127
06	16890	X	14499	-0-	-2391	-0-	1239 1668	1 9	11592	2	Y	1516	1552	0			91

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33976	X	26637	-0-	-7339	-0-	1500 3262	1 9	21875	2	Y	2965	2937	0			159
02	25424	X	19321	-0-	-6103	-0-	1230 2427	1 9	15664	2	Y	2206	2294	0			71
03	28148	X	46	-0-	-28102	-0-	46	1			Y	-0-	71	0			-0-
04	27240	X	1121	-0-	-26119	-0-	229 166	1 9	726	2	Y	151	140	0			11
05	27807	X	13624	-0-	-14183	-0-	1485 1757	1 9	10382	2	Y	1597	1488	0			120
06	25770	X	15277	-0-	-10493	-0-	1494 1947	1 9	11836	2	Y	1770	1784	0			106

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 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
01	14911	X	11711	-0-	-3200	-0-	1059 20	1 4	9007 1625	2 9	Y	1477	1469	0			109
02	11704	X	10243	-0-	-1461	-0-	963 1482	1 9	7798	2	Y	1347	1360	0			96
03	12958	X	11444	-0-	-1514	-0-	1082 1	1 4	8655 1706	2 9	Y	1551	1555	0			92
04	11970	X	9429	-0-	-2541	-0-	1014 1426	1 9	6989	2	Y	1296	1301	0			87
05	12121	X	8804	-0-	-3317	-0-	1034 1405	1 9	6365	2	Y	1277	1282	0			82
06	11340	X	9404	-0-	-1936	-0-	883 1375	1 9	7146	2	Y	1250	1251	0			81

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 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
01	31000	X	25888	-0-	-5112	-0-	1334 25	1 4	22449 2080	2 9	Y	1891	1886	0			140
02	25592	X	22973	-0-	-2619	-0-	1193 1866	1 9	19914	2	Y	1696	1715	0			121
03	28272	X	25314	-0-	-2958	-0-	1197 1	1 4	21993 2123	2 9	Y	1930	1936	0			115
04	26280	X	23651	-0-	-2629	-0-	1243 2005	1 9	20403	2	Y	1823	1816	0			122
05	26505	X	24853	-0-	-1652	-0-	1332 1958	1 9	21563	2	Y	1780	1787	0			115
06	25050	X	23052	-0-	-1998	-0-	1227 1756	1 9	20069	2	Y	1596	1608	0			103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8650	-0-	-92	-0-	19	1	8364	2	Y	243	244	1			101
							267	9									
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	18	1	7552	2	Y	209	210	1			100
							44	4	230	9							
03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	24	1	10011	2	Y	243	251	1			92
							267	9									
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	20	1	10356	2	Y	222	219	1			95
							244	9									
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	29	1	9992	2	Y	181	168	1			108
							199	9									
06	9960	X	7926	-0-	-2034	-0-	24	1	7729	2	Y	157	179	1			86
							173	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	22662	2	799	9	N	726	708	1			218
02	21868	X	20357	-0-	-1511	-0-	19505	2	170	4	N	620	699	1			139
							682	9									
03	24211	X	22934	-0-	-1277	-0-	22202	2	732	9	N	665	699	1			105
04	23430	X	21324	-0-	-2106	-0-	20635	2	689	9	N	626	539	1			192
05	23839	X	21615	-0-	-2224	-0-	20943	2	672	9	N	611	513	1			290
06	22710	X	20714	-0-	-1996	-0-	20087	2	627	9	N	570	677	1			183

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

01	20119	X	18583	-0-	-1536	-0-	1051	1	15128	2	Y	2167	2155	0			160
							20	4	2384	9							
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	937	1	13203	2	Y	1932	1954	0			138
							2125	9									
03	17980	X	17364	-0-	-616	-0-	1008	1	14225	2	Y	1936	1959	0			115
							1	4	2130	9							
04	17400	X	16288	-0-	-1112	-0-	994	1	13340	2	Y	1776	1772	0			119
							1954	9									
05	17980	X	17527	-0-	-453	-0-	1077	1	14484	2	Y	1787	1791	0			115
							1966	9									
06	17400	X	15777	-0-	-1623	-0-	969	1	12959	2	Y	1681	1687	0			109
							1849	9									

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

01	16740	X	16314	-0-	-426	-0-	21	1	15547	2	Y	678	691	1			263
							746	9									
02	14336	X	14259	-0-	-77	-0-	20	1	13568	2	Y	567	577	1			253
							47	4	624	9							
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	23	1	15545	2	Y	622	655	1			220
							684	9									
04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	20	1	15001	2	Y	549	549	1			220
							604	9									
05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	29	1	15465	2	Y	511	445	1			286
							562	9									
06	15450	X	15275	-0-	-175	-0-	27	1	14713	2	Y	486	526	1			246
							535	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
02	15484	X	4526	-0-	-10958	-0-	395	1	3244	2	Y	806	771	0			35
							887	9									
03	17143	X	10970	-0-	-6173	-0-	1175	1	7959	2	Y	1669	1605	0			99
							1836	9									
04	16260	X	11261	-0-	-4999	-0-	1231	1	8308	2	Y	1565	1577	0			87
							1722	9									
05	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1319	1	8740	2	Y	1627	1620	0			94
							4	4	1790	9							
*06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	1238	1	8948	2	Y	1571	1564	0			101
							1728	9									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 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
01	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	1447	1	20997	2	Y	2156	2203	0			80
							2372	9									
02	23380	X	22623	-0-	-757	-0-	1367	1	18707	2	Y	2317	2297	0			100
							2549	9									
03	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	1536	1	21957	2	Y	2674	2615	0			159
							2941	9									
04	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	1503	1	21206	2	Y	2468	2490	0			137
							2715	9									
05	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	1612	1	22304	2	Y	2546	2536	0			147
							5	4	2801	9							
*06	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	1497	1	21374	2	Y	2409	2402	0			154
							2650	9									

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22103	X	17386	-0-	-4717	-0-	1230	1	13834	2	Y	2111	2091	0			113
							2322	9									
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	1134	1	13384	2	Y	1910	1961	0			62
							2101	9									
03	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	1216	1	15736	2	Y	2059	1998	0			123
							2265	9									
04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	1313	1	14188	2	Y	1923	1906	0			140
							2115	9									
05	17980	X	16786	-0-	-1194	-0-	1370	1	13379	2	Y	1852	1853	0			139
							2037	9									
06	17400	X	14788	-0-	-2612	-0-	1202	1	11725	2	Y	1692	1730	0			101
							1861	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42005	X	35021	-0-	-6984	-0-	1305	1	31282	2	Y	2213	2191	0			119
							2434	9									
02	37940	X	30254	-0-	-7686	-0-	1141	1	26998	2	Y	1923	1980	0			62
							2115	9									
03	39060	X	34080	-0-	-4980	-0-	1261	1	30561	2	Y	2053	1993	0			122
							2258	9									
04	36570	X	33142	-0-	-3428	-0-	1250	1	29635	2	Y	2052	2025	0			149
							2257	9									
05	36146	X	32135	-0-	-4011	-0-	1255	1	28770	2	Y	1918	1923	0			144
							2110	9									
06	33900	X	26439	-0-	-7461	-0-	1028	1	23759	2	Y	1502	1556	0			90
							1652	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 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
01	20460	X	13982	-0-	-6478	-0-	1037 1693	1 9	11252	2	Y	1539	1523	0			83
02	18480	X	12620	-0-	-5860	-0-	910 1553	1 9	10157	2	Y	1412	1449	0			46
03	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	1140 1988	1 9	14600	2	Y	1807	1745	0			108
04	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1180 2063	1 9	13364	2	Y	1875	1847	0			136
05	15004	X	13475	-0-	-1529	-0-	1160 1637	1 9	10678	2	Y	1488	1512	0			112
06	17160	X	13771	-0-	-3389	-0-	1119 1641	1 9	11011	2	Y	1492	1515	0			89

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

01	12338	X	6124	-0-	-6214	-0-	452 525	1 9	5147	2	N	477	449	1			208
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	630 768	1 9	10572	2	N	698	632	1			274
03	12338	X	10778	-0-	-1560	-0-	938 716	1 9	9124	2	N	651	301	1			624
04	10380	X	9791	-0-	-589	-0-	757 652	1 9	8382	2	N	593	883	1			334
05	13268	X	9168	-0-	-4100	-0-	441 561	1 9	8166	2	N	510	647	1			197
06	12840	X	9173	-0-	-3667	-0-	512 593	1 9	8068	2	N	539	541	1			195

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

01	29822	X	23353	-0-	-6469	-0-	1228 2375	1 9	19750	2	Y	2159	2135	0			116
02	27468	X	23267	-0-	-4201	-0-	1190 2024	1 9	20053	2	Y	1840	1896	0			60
03	29047	X	22161	-0-	-6886	-0-	1182 2041	1 9	18938	2	Y	1855	1804	0			111
04	27000	X	26221	-0-	-779	-0-	1322 2145	1 9	22754	2	Y	1950	1919	0			142
05	26226	X	26104	-0-	-122	-0-	1366 2181	1 9	22557	2	Y	1983	1976	0			149
06	24930	X	24040	-0-	-890	-0-	1253 2022	1 9	20765	2	Y	1838	1877	0			110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

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
01	12989	X	10787	-0-	-2202	-0-	13	1	10327	2	Y	406	419	1			159
							447	9									
02	11116	X	1167	-0-	-9949	-0-	4	1	844	2	Y	281	312	1			128
							10	4	309	9							
03	12400	X	7857	-0-	-4543	-0-	13	1	7320	2	Y	476	436	1			168
							524	9									
04	12000	X	9819	-0-	-2181	-0-	14	1	9202	2	Y	548	499	1			217
							603	9									
05	12400	X	8668	-0-	-3732	-0-	17	1	8047	2	Y	549	462	1			304
							604	9									
06	10440	X	6143	-0-	-4297	-0-	13	1	5659	2	Y	428	516	1			216
							471	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

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
01	25854	X	24470	-0-	-1384	-0-	1260	1	20525	2	Y	2422	2427	0			131
							21	4	2664	9							
02	22232	X	21721	-0-	-511	-0-	1144	1	18181	2	Y	2178	2184	0			125
							2396	9									
03	24614	X	22557	-0-	-2057	-0-	1196	1	19059	2	Y	2093	2077	0			141
							2302	9									
04	23820	X	22585	-0-	-1235	-0-	1218	1	19086	2	Y	2073	2069	0			145
							1	4	2280	9							
05	24614	X	21560	-0-	-3054	-0-	1234	1	18228	2	Y	1907	1901	0			151
							2098	9									
06	23670	X	19992	-0-	-3678	-0-	1129	1	16897	2	Y	1766	1769	0			148
							23	4	1943	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

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
01	34844	X	30513	-0-	-4331	-0-	1469	1	27008	2	Y	1828	1831	0			99
							25	4	2011	9							
02	29876	X	25764	-0-	-4112	-0-	1316	1	22655	2	Y	1630	1636	0			93
							1793	9									
03	33077	X	28131	-0-	-4946	-0-	1405	1	24877	2	Y	1681	1661	0			113
							1849	9									
04	32010	X	28310	-0-	-3700	-0-	1425	1	24921	2	Y	1784	1772	0			125
							2	4	1962	9							
05	32178	X	27102	-0-	-5076	-0-	1441	1	23936	2	Y	1568	1569	0			124
							1725	9									
06	29520	X	24892	-0-	-4628	-0-	1307	1	22067	2	Y	1355	1366	0			113
							27	4	1491	9							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

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
01	15097	X	12880	-0-	-2217	-0-	23	1	12418	2	Y	399	406	1			158
							439	9									
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	25	1	13615	2	Y	371	361	1			168
							61	4	408	9							
03	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	33	1	18553	2	Y	373	406	1			135
							410	9									
04	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	27	1	17594	2	Y	383	362	1			156
							421	9									
05	15221	X	14441	-0-	-780	-0-	34	1	14081	2	Y	296	283	1			169
							326	9									
06	14730	X	11809	-0-	-2921	-0-	28	1	11497	2	Y	258	293	1			134
							284	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

01	18848	X	15827	-0-	-3021	-0-	1227	1	10749	2	Y	3501	3534	0			469
							3851	9									
02	17024	X	14351	-0-	-2673	-0-	1107	1	9899	2	Y	3041	3041	0			469
							3345	9									
03	18569	X	15697	-0-	-2872	-0-	1418	1	10584	2	Y	3359	3303	0			525
							3695	9									
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	1626	1	16874	2	Y	3207	3089	0			643
							3528	9									
05	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	1455	1	11783	2	Y	3209	3383	0			469
							3530	9									
06	15390	X	14041	-0-	-1349	-0-	1119	1	9898	2	Y	2748	2799	0			418
							1	4	3023	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

01	46760	X	46760	-0-	-0-	-0-	1835	1	41448	2	Y	3161	3132	0			170
							3477	9									
02	44240	X	41657	-0-	-2583	-0-	1312	1	37424	2	Y	2655	2739	0			86
							2921	9									
03	48980	X	40991	-0-	-7989	-0-	1285	1	36933	2	Y	2521	2457	0			150
							2773	9									
04	47400	X	38976	-0-	-8424	-0-	1428	1	34699	2	Y	2590	2552	0			188
							2849	9									
05	48081	X	39497	-0-	-8584	-0-	1491	1	35347	2	Y	2417	2423	0			182
							2659	9									
06	45240	X	37294	-0-	-7946	-0-	1367	1	33332	2	Y	2359	2400	0			141
							2595	9									

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

01	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1769	1	23024	2	Y	2035	2008	0			109
							2239	9									
02	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	1533	1	19630	2	Y	1787	1838	0			58
							1966	9									
03	26412	X	25278	-0-	-1134	-0-	1700	1	21606	2	Y	1793	1744	0			107
							1972	9									
04	26160	X	22574	-0-	-3586	-0-	1615	1	19187	2	Y	1611	1601	0			117
							1772	9									
05	27032	X	23379	-0-	-3653	-0-	1716	1	19918	2	Y	1586	1584	0			119
							1745	9									
06	26160	X	22760	-0-	-3400	-0-	1612	1	19514	2	Y	1485	1515	0			89
							1634	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	799	1	1435	3	Y	755	749	0		60
							76	4	831	9						
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1662	1	1694	3	Y	768	775	0		53
							6	4	845	9						
03	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	1090	1	581	3	Y	732	694	0		91
							64	4	805	9						
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	804	1	1618	3	Y	693	738	0		46
							622	4	762	9						
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	659	1	3367	3	Y	883	809	0		120
							48	4	971	9						
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	439	1	2778	3	Y	606	638	0		88
							53	4	667	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

01	682	N	653	-0-	-29	-0-	622	1	31	9	Y	28	30	0		1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	512	1	69	9	Y	63	61	0		3
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	252	9	Y	229	206	0		26
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	584	1	25	4	Y	181	197	0		10
							199	9								
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	577	1	289	4	Y	74	76	0		8
							81	9								
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	176	1	1791	3	Y	-0-	8	0		-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

01	2356	X	1207	-0-	-1149	-0-	735	1	472	9	Y	429	440	0		15
02	2128	X	1067	-0-	-1061	-0-	642	1	425	9	Y	386	385	0		16
03	2356	X	1118	-0-	-1238	-0-	679	1	439	9	Y	399	370	0		45
04	2130	X	1194	-0-	-936	-0-	668	1	29	4	Y	452	472	0		25
							497	9								
05	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	659	1	330	4	Y	544	513	0		56
							598	9								
06	1170	X	1162	-0-	-8	-0-	653	1	509	9	Y	463	464	0		55

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

01	1581	X	879	-0-	-702	-0-	714	1	165	9	Y	150	169	0		34
02	1428	N	910	-0-	-518	-0-	525	1	233	3	Y	138	146	0		26
							152	9								
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	633	1	168	9	Y	153	147	0		32
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	537	1	57	9	Y	52	69	0		15
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	370	1	875	9	Y	795	594	0		216
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	762	1	997	9	Y	906	919	0		203

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	707	1	238	9	Y	216	204	0		28
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	626	1	246	9	Y	224	225	0		27
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	638	1	272	9	Y	247	231	0		43
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	660	1	5	4	Y	181	203	0		21
							199	9								
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	669	1	177	9	Y	161	163	0		19
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	625	1	176	9	Y	160	170	0		9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	2947	-0-	-1641	-0-	510	1	802	3	Y	1486	1494	0			53
							1635	9									
02	5320	X	2005	-0-	-3315	-0-	570	1	105	3	Y	1209	1211	0			51
							1330	9									
03	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	565	1	1155	9	Y	1050	982	0			119
04	5700	X	2437	-0-	-3263	-0-	614	1	505	3	Y	1174	1228	0			65
							27	4	1291	9							
05	3968	X	868	-0-	-3100	-0-	226	1	113	4	Y	481	497	0			49
							529	9									
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	651	1	1810	9	Y	1645	1500	0			194

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	948	1	7708	3	Y	1181	1171	0			152
							1299	9									
02	3276	X	1251	-0-	-2025	-0-	634	1	617	9	Y	561	645	0			68
03	3627	X	1380	-0-	-2247	-0-	650	1	730	9	Y	664	618	0			114
04	9630	X	1296	-0-	-8334	-0-	660	1	5	4	Y	574	621	0			67
							631	9									
05	9951	X	1484	-0-	-8467	-0-	679	1	805	9	Y	732	713	0			86
06	9630	X	1423	-0-	-8207	-0-	657	1	766	9	Y	696	741	0			41

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

01	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	574	1	454	9	Y	413	420	0			53
02	2156	N	993	-0-	-1163	-0-	561	1	432	9	Y	393	399	0			47
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	568	1	526	9	Y	478	443	0			82
04	990	N	117	-0-	-873	-0-	53	1	1	4	Y	57	132	0			7
							63	9									
05	3100	N	3467	-0-	367	367	598	1	1763	3	Y	1005	894	0			118
							1106	9									
*06	3000	N	3168	-0-	168	535	619	1	1607	3	Y	856	924	0			50
							942	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

01	2790	X	1203	-0-	-1587	-0-	431	1	772	9	Y	702	723	0			90
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	447	1	1497	3	Y	646	658	0			78
							711	9									
03	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	448	1	529	3	Y	764	710	0			132
							840	9									
04	2670	X	1089	-0-	-1581	-0-	433	1	35	3	Y	562	629	0			65
							3	4	618	9							
05	2945	X	870	-0-	-2075	-0-	401	1	469	9	Y	426	441	0			50
06	2850	X	899	-0-	-1951	-0-	397	1	502	9	Y	456	479	0			27

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

01	2914	X	1005	-0-	-1909	-0-	499	1	506	9	Y	460	481	0			59
02	2800	X	1502	-0-	-1298	-0-	407	1	574	3	Y	474	476	0			57
							521	9									
03	8556	X	1086	-0-	-7470	-0-	408	1	191	3	Y	443	424	0			76
							487	9									
04	8280	X	1056	-0-	-7224	-0-	434	1	164	3	Y	414	442	0			48
							3	4	455	9							
05	8556	X	1543	-0-	-7013	-0-	430	1	628	3	Y	441	437	0			52
							485	9									
06	1620	X	1406	-0-	-214	-0-	356	1	619	3	Y	392	421	0			23
							431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1089	1	789	3	Y	918	932	0			73
							104	4	1010	9							
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2225	1	8	4	Y	1126	1121	0			78
							1239	9									
03	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	1239	1	73	4	Y	1080	1024	0			134
							1188	9									
04	3000	N	3290	-0-	290	290	997	1	19	3	Y	1366	1409	0			91
							771	4	1503	9							
05	8878	X	8588	-0-	-290	-0-	1115	1	5699	3	Y	1540	1422	0			209
							80	4	1694	9							
*06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	677	1	4287	3	Y	1199	1234	0			174
							82	4	1319	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 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
01	6634	X	1912	-0-	-4722	-0-	714	1	1198	9	Y	1089	1111	0			39
02	3416	X	1729	-0-	-1687	-0-	627	1	1102	9	Y	1002	999	0			42
03	2170	X	1902	-0-	-268	-0-	680	1	1222	9	Y	1111	1027	0			126
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	668	1	29	4	Y	1100	1165	0			61
							1210	9									
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	656	1	329	4	Y	1046	1000	0			107
							1151	9									
06	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	652	1	961	9	Y	874	878	0			103

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 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
01	4247	X	3215	-0-	-1032	-0-	838	1	911	3	Y	1333	1369	0			48
							1466	9									
02	3836	X	2915	-0-	-921	-0-	750	1	714	3	Y	1319	1312	0			55
							1451	9									
03	4247	X	2766	-0-	-1481	-0-	765	1	426	3	Y	1432	1325	0			162
							1575	9									
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	785	1	2124	3	Y	1452	1534	0			80
							34	4	1597	9							
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	869	1	3013	3	Y	1544	1466	0			158
							436	4	1698	9							
*06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	843	1	2475	3	Y	1425	1415	0			168
							1568	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 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
01	4464	X	2722	-0-	-1742	-0-	710	1	594	3	Y	1289	1321	0			46
							1418	9									
02	4032	X	2894	-0-	-1138	-0-	636	1	965	3	Y	1175	1172	0			49
							1293	9									
03	4464	X	2759	-0-	-1705	-0-	667	1	677	3	Y	1286	1189	0			146
							1415	9									
04	3810	X	2969	-0-	-841	-0-	675	1	971	3	Y	1176	1257	0			65
							29	4	1294	9							
05	3937	X	2275	-0-	-1662	-0-	634	1	318	4	Y	1203	1145	0			123
							1323	9									
06	3090	X	1467	-0-	-1623	-0-	468	1	999	9	Y	908	924	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	472	1	1117	9	Y	1015	1079	0	181
02	2352	X	1483	-0-	-869	-0-	465	1	1018	9	Y	925	823	0	283
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	559	1	1018	3	Y	1097	1195	0	185
							1207	9							
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	696	1	1179	9	Y	1072	1109	0	148
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	585	1	1151	9	Y	1046	969	0	225
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	402	1	970	9	Y	882	954	0	153

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	728	1	763	9	Y	694	776	0	103
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	741	1	2956	3	Y	477	522	0	58
							525	9							
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	897	1	6744	3	Y	531	502	0	87
							584	9							
04	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	680	1	655	9	Y	595	586	0	96
05	4681	X	1040	-0-	-3641	-0-	657	1	383	9	Y	348	342	0	102
06	5220	X	919	-0-	-4301	-0-	500	1	419	9	Y	381	405	0	78

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	482	1	5885	3	Y	996	889	0	147
							1096	9							
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	814	1	8304	3	Y	1678	1620	0	205
							1846	9							
03	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	989	1	11929	3	Y	1812	1720	0	297
							1993	9							
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	816	1	7138	3	Y	1462	1523	0	236
							1608	9							
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	781	1	6243	3	Y	1356	1194	0	398
							1492	9							
*06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	757	1	5428	3	Y	1426	1533	0	291
							1569	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	872	1	4375	3	Y	947	900	0	99
							1042	9							
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	796	1	5239	3	Y	688	718	0	69
							757	9							
03	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	811	1	3792	3	Y	744	741	0	72
							818	9							
04	6090	X	3879	-0-	-2211	-0-	761	1	2379	3	Y	672	719	0	25
							739	9							
05	7533	X	5714	-0-	-1819	-0-	810	1	4056	3	Y	771	740	0	56
							848	9							
06	7290	X	5748	-0-	-1542	-0-	803	1	4128	3	Y	743	709	0	90
							817	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 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
01	5952	X	3812	-0-	-2140	-0-	610	1	1606	3	Y	1451	1468	0			108
							1596	9									
02	5152	X	3810	-0-	-1342	-0-	540	1	1825	3	Y	1314	1291	0			131
							1445	9									
03	5704	X	3824	-0-	-1880	-0-	582	1	1304	3	Y	1762	1671	0			222
							1938	9									
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	645	1	4280	3	Y	2014	2080	0			156
							2215	9									
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	642	1	4429	3	Y	1328	1418	0			66
							71	4	1461	9							
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	623	1	3758	3	Y	1299	1237	0			128
							1429	9									

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

01	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	725	1	1221	3	Y	730	731	0			55
							803	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	621	1	1838	3	Y	644	635	0			64
							708	9									
03	3038	X	1489	-0-	-1549	-0-	651	1	75	3	Y	694	670	0			88
							763	9									
04	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	643	1	1301	3	Y	548	593	0			43
							603	9									
05	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	647	1	1462	3	Y	510	528	0			25
							71	4	561	9							
06	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	640	1	1369	3	Y	494	470	0			49
							543	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1061	1	5613	3	Y	1361	1377	0			102
							1497	9									
02	9128	X	7845	-0-	-1283	-0-	973	1	5518	3	Y	1231	1210	0			123
							1354	9									
03	10106	X	6353	-0-	-3753	-0-	998	1	3847	3	Y	1371	1321	0			173
							1508	9									
04	9780	X	8351	-0-	-1429	-0-	1029	1	5603	3	Y	1563	1615	0			121
							1719	9									
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1028	1	6262	3	Y	1607	1648	0			80
							113	4	1768	9							
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	936	1	4460	3	Y	1464	1400	0			144
							1610	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	924	1	10759	3	Y	927	962	0			66
							1020	9									
02	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	798	1	9501	3	Y	886	869	0			83
							975	9									
03	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	890	1	13790	3	Y	1000	951	0			132
							1100	9									
04	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	876	1	14208	3	Y	805	826	0			111
							1	4	886	9							
05	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	850	1	11745	3	Y	687	682	0			116
							756	9									
*06	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	846	1	13329	3	Y	1182	1086	0			212
							1300	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

01	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	649	1	462	9	Y	420	424	0			31
02	2800	N	2866	-0-	66	66	607	1	1851	3	Y	371	365	0			37
							408	9									
03	1815	N	1749	-0-	-66	-0-	650	1	663	3	Y	396	383	0			50
							436	9									
04	3000	N	3582	-0-	582	582	680	1	2537	3	Y	332	356	0			26
							365	9									
05	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	714	1	3726	3	Y	326	336	0			16
							79	4	359	9							
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	667	1	3052	3	Y	321	305	0			32
							353	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	344	1	3387	3	Y	361	401	0			26
							397	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	209	1	2104	3	Y	298	296	0			28
							328	9									
03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	786	1	8370	3	Y	815	736	0			107
							897	9									
04	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	838	1	9653	3	Y	798	795	0			110
							1	4	878	9							
05	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	803	1	9297	3	Y	660	659	0			111
							726	9									
*06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	743	1	8624	3	Y	705	690	0			126
							776	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

01	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	720	1	490	9	Y	445	449	0			33
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	632	1	460	9	Y	418	409	0			42
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	655	1	591	9	Y	537	511	0			68
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	680	1	483	9	Y	439	473	0			34
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	627	1	69	4	Y	481	491	0			24
							529	9									
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	551	1	521	9	Y	474	451	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1108	-0-	-2085	-0-	538	1	570	9	Y	518	510	0			39
02	3080	X	1012	-0-	-2068	-0-	471	1	541	9	Y	492	482	0			49
03	3410	X	1122	-0-	-2288	-0-	519	1	603	9	Y	548	528	0			69
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	568	1	1697	3	Y	697	712	0			54
							767	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	575	1	1953	3	Y	676	696	0			34
							63	4	744	9							
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	556	1	1423	3	Y	662	631	0			65
							728	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	1962	-0-	-3153	-0-	706	1	1256	9	Y	1142	1179	1			21
02	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	659	1	1862	3	Y	1070	1056	1			35
							1177	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	734	1	2403	3	Y	1108	1061	1			82
							1219	9									
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	730	1	2839	3	Y	1109	1155	1			36
							1220	9									
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	727	1	2427	3	Y	1148	1152	1			32
							74	4	1263	9							
06	4230	X	3830	-0-	-400	-0-	712	1	2086	3	Y	938	932	1			38
							1032	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 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
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	678	1	2420	3	Y	1737	1768	1			33
							1911	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	3321	3	Y	1487	1471	1			49
							1636	9									
03	6944	X	6186	-0-	-758	-0-	672	1	3789	3	Y	1568	1501	1			116
							1725	9									
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	698	1	4624	3	Y	1518	1585	1			49
							1670	9									
05	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	671	1	3746	3	Y	1443	1451	1			41
							68	4	1587	9							
06	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	620	1	3285	3	Y	1306	1294	1			53
							1437	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 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
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1091	1	5224	3	Y	2014	1929	0			210
							2215	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	926	1	5296	3	Y	1572	1625	0			157
							1729	9									
03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1444	1	4462	3	Y	1861	1837	0			181
							2047	9									
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1276	1	2588	3	Y	1646	1766	0			61
							1811	9									
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1127	1	4784	3	Y	1474	1427	0			108
							1621	9									
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	1483	3	Y	799	810	0			97
							879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	1655	-0-	-2034	-0-	566	1	1089	9	Y	990	1018	1			19
02	2660	X	1489	-0-	-1171	-0-	512	1	977	9	Y	888	878	1			29
03	2945	X	1815	-0-	-1130	-0-	546	1	316	3	Y	866	831	1			64
							953	9									
04	1680	X	1554	-0-	-126	-0-	629	1	925	9	Y	841	878	1			27
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	720	1	73	4	Y	874	876	1			25
							961	9									
06	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	711	1	934	9	Y	849	839	1			35

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	404	1	2840	3	Y	1377	1351	1			26
							1515	9									
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	650	1	4661	3	Y	1847	1812	1			61
							2032	9									
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	721	1	6024	3	Y	2050	1959	1			152
							2255	9									
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	824	1	9370	3	Y	2284	2362	1			74
							2512	9									
05	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	904	1	8714	3	Y	2235	2246	1			63
							92	4	2459	9							
*06	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	943	1	9037	3	Y	2091	2069	1			85
							2300	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 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
01	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	1247	1	25261	3	Y	1712	1749	1			32
							1883	9									
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	860	1	14829	3	Y	1354	1341	1			45
							1489	9									
03	8928	X	8427	-0-	-501	-0-	672	1	6134	3	Y	1474	1410	1			109
							1621	9									
04	9060	X	6625	-0-	-2435	-0-	612	1	4510	3	Y	1366	1431	1			44
							1503	9									
05	9362	X	5959	-0-	-3403	-0-	603	1	3844	3	Y	1318	1325	1			37
							62	4	1450	9							
06	9060	X	5029	-0-	-4031	-0-	576	1	3094	3	Y	1235	1222	1			50
							1359	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	5800	-0-	-4957	-0-	625	1	3838	3	Y	1215	1261	1			23
							1337	9									
02	9464	X	7952	-0-	-1512	-0-	607	1	5848	3	Y	1361	1339	1			45
							1497	9									
03	10044	X	8441	-0-	-1603	-0-	638	1	6121	3	Y	1529	1461	1			113
							1682	9									
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	663	1	6308	3	Y	1311	1382	1			42
							1442	9									
05	8804	X	7105	-0-	-1699	-0-	627	1	4921	3	Y	1357	1361	1			38
							64	4	1493	9							
06	8520	X	6175	-0-	-2345	-0-	562	1	4305	3	Y	1189	1179	1			48
							1308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	6700	-0-	-3840	-0-	726	1	4095	3	Y	1708	1763	1			32
							1879	9									
02	9716	X	7057	-0-	-2659	-0-	662	1	5052	3	Y	1221	1213	1			40
							1343	9									
03	9827	X	8364	-0-	-1463	-0-	718	1	5498	3	Y	1953	1848	1			145
							2148	9									
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	784	1	6749	3	Y	1933	2015	1			63
							2126	9									
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	801	1	5369	3	Y	1843	1854	1			52
							82	4	2027	9							
06	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	766	1	4823	3	Y	1726	1708	1			70
							1899	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	411	1	8592	3	Y	2227	2233	0			177
							39	4	2450	9							
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	1380	1	13634	3	Y	2481	2486	0			172
							5	4	2729	9							
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	477	1	9442	3	Y	2882	2695	0			359
							28	4	3170	9							
04	11130	X	10055	-0-	-1075	-0-	272	1	6718	3	Y	2595	2782	0			172
							210	4	2855	9							
05	13237	X	4515	-0-	-8722	-0-	237	1	1208	3	Y	2775	2571	0			376
							17	4	3053	9							
06	12810	X	3547	-0-	-9263	-0-	160	1	1010	3	Y	2144	2209	0			311
							19	4	2358	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 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
01	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	917	1	13356	3	Y	1379	1421	0			98
							1517	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	760	1	10650	3	Y	1265	1244	0			119
							1392	9									
03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	812	1	14088	3	Y	1300	1248	0			171
							1430	9									
04	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	864	1	16619	3	Y	1287	1281	0			177
							1	4	1416	9							
05	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	801	1	14079	3	Y	1124	1112	0			189
							1236	9									
*06	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	619	1	9691	3	Y	935	957	0			167
							1029	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	13303	-0-	-3561	-0-	886	1	10944	3	Y	1339	1381	0			95
							1473	9									
02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	744	1	7808	3	Y	1222	1202	0			115
							1344	9									
03	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	775	1	10172	3	Y	1263	1212	0			166
							1389	9									
04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	832	1	12298	3	Y	1174	1179	0			161
							1	4	1291	9							
05	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	809	1	12012	3	Y	1064	1046	0			179
							1170	9									
*06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	802	1	11594	3	Y	1141	1116	0			204
							1255	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

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
01	2119	X	2119	-0-		-0-	-0-	526	1	885	3	Y	644	652	0			48
								708	9									
02	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	453	1	1810	3	Y	628	613	0			63
								691	9									
03	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-	525	1	3114	3	Y	655	635	0			83
								721	9									
04	10264	X	10264	-0-		-0-	-0-	697	1	8974	3	Y	539	580	0			42
								593	9									
05	7863	X	7863	-0-		-0-	-0-	621	1	6652	3	Y	474	492	0			24
								69	4	521	9							
*06	6419	X	6419	-0-		-0-	-0-	562	1	5347	3	Y	464	442	0			46
								510	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

01	3720	X	3129	-0-		-591	-0-	763	1	1401	3	Y	877	885	0			65
								965	9									
02	4116	X	3197	-0-		-919	-0-	658	1	1703	3	Y	760	749	0			76
								836	9									
03	4557	X	1675	-0-		-2882	-0-	667	1	137	3	Y	792	768	0			100
								871	9									
04	3570	X	2532	-0-		-1038	-0-	682	1	1151	3	Y	635	686	0			49
								699	9									
05	3534	X	1439	-0-		-2095	-0-	626	1	69	4	Y	676	691	0			34
								744	9									
06	3420	X	1322	-0-		-2098	-0-	508	1	814	9	Y	740	701	0			73

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

01	10490	X	10490	-0-		-0-	-0-	744	1	8424	3	Y	1202	1242	0			85
								1322	9									
02	8992	X	8992	-0-		-0-	-0-	614	1	7023	3	Y	1232	1201	0			116
								1355	9									
03	11807	X	11807	-0-		-0-	-0-	658	1	9777	3	Y	1247	1199	0			164
								1372	9									
04	13560	X	13560	-0-		-0-	-0-	757	1	11608	3	Y	1085	1100	0			149
								1	4	1194	9							
05	12677	X	12677	-0-		-0-	-0-	763	1	10785	3	Y	1026	1002	0			173
								1129	9									
*06	11928	X	11928	-0-		-0-	-0-	740	1	9941	3	Y	1134	1104	0			203
								1247	9									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

01	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-	739	1	3036	3	Y	1228	1141	0			278
								1351	9									
02	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-	663	1	3246	3	Y	1007	1097	0			188
								1108	9									
03	5022	X	3400	-0-		-1622	-0-	671	1	1429	3	Y	1182	1121	0			249
								1300	9									
04	4950	X	4800	-0-		-150	-0-	718	1	2877	3	Y	1095	1033	0			311
								1205	9									
05	5549	X	3164	-0-		-2385	-0-	732	1	1152	3	Y	1164	1159	0			316
								1280	9									
06	5370	X	3021	-0-		-2349	-0-	715	1	975	3	Y	1210	1255	0			271
								1331	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 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	EOM BALANCE
01	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	644	1	865	9	Y	786	796	0	59
02	1988	X	1305	-0-	-683	-0-	564	1	741	9	Y	674	666	0	67
03	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	587	1	795	9	Y	723	699	0	91
04	1710	X	1278	-0-	-432	-0-	678	1	600	9	Y	545	594	0	42
05	1581	X	1252	-0-	-329	-0-	671	1	74	4	Y	461	480	0	23
							507	9							
06	1470	X	1125	-0-	-345	-0-	646	1	479	9	Y	435	415	0	43

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	9703	X	7263	-0-	-2440	-0-	697	1	4545	3	Y	1837	1876	1	35
							2021	9							
02	8120	X	6870	-0-	-1250	-0-	612	1	4571	3	Y	1534	1518	1	51
							1687	9							
03	8990	X	8084	-0-	-906	-0-	679	1	5524	3	Y	1710	1634	1	127
							1881	9							
04	8070	X	7946	-0-	-124	-0-	724	1	5593	3	Y	1481	1560	1	48
							1629	9							
05	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	717	1	5014	3	Y	1589	1592	1	45
							73	4	1748	9					
06	7830	X	6865	-0-	-965	-0-	647	1	4584	3	Y	1485	1470	1	60
							1634	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	15965	X	11658	-0-	-4307	-0-	842	1	8064	3	Y	2502	2582	1	47
							2752	9							
02	12936	X	12102	-0-	-834	-0-	768	1	8747	3	Y	2352	2321	1	78
							2587	9							
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	897	1	11007	3	Y	2533	2423	1	188
							2786	9							
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	855	1	10242	3	Y	2343	2455	1	76
							2577	9							
05	13795	X	13475	-0-	-320	-0-	855	1	9926	3	Y	2370	2379	1	67
							87	4	2607	9					
06	13860	X	12239	-0-	-1621	-0-	826	1	8995	3	Y	2198	2176	1	89
							2418	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 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	EOM BALANCE
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	900	1	9792	3	Y	900	931	0	64
							990	9							
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	852	1	8181	3	Y	798	787	0	75
							878	9							
03	6324	X	4236	-0-	-2088	-0-	844	1	2610	3	Y	711	692	0	94
							782	9							
04	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	767	1	12104	3	Y	828	808	0	114
							1	4	911	9					
05	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	793	1	12394	3	Y	807	785	0	136
							888	9							
*06	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	787	1	11921	3	Y	833	820	0	149
							916	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 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
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	836	1	3211	3	Y	1692	1644	0			250
							1861	9									
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	741	1	3296	3	Y	1429	1505	0			174
							1572	9									
03	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	824	1	4522	3	Y	1506	1433	0			247
							1657	9									
04	5730	X	3718	-0-	-2012	-0-	728	1	1245	3	Y	1586	1577	0			256
							1745	9									
05	6200	X	3612	-0-	-2588	-0-	713	1	1121	3	Y	1616	1398	0			474
							1778	9									
06	6600	X	3381	-0-	-3219	-0-	717	1	1173	3	Y	1355	1552	0			277
							1491	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 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
01	3100	N	3165	-0-	65	65	1037	1	799	3	Y	1208	1109	0			274
							1329	9									
02	2979	X	2914	-0-	-65	-0-	887	1	923	3	Y	1004	1090	0			188
							1104	9									
03	2604	X	2059	-0-	-545	-0-	939	1	1120	9	Y	1018	992	0			214
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	986	1	1202	3	Y	920	873	0			261
							1012	9									
05	3224	X	2179	-0-	-1045	-0-	947	1	180	3	Y	956	958	0			259
							1052	9									
06	3120	X	1949	-0-	-1171	-0-	923	1	1026	9	Y	933	983	0			209

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 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
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	723	1	2542	3	Y	1354	1263	0			307
							1489	9									
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	630	1	2674	3	Y	1059	1168	0			198
							1165	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	676	1	1610	3	Y	1316	1237	0			277
							1448	9									
04	4590	X	2123	-0-	-2467	-0-	278	1	1238	3	Y	552	672	0			157
							607	9									
05	4960	X	1	-0-	-4959	-0-	1	1			Y	-0-	157	0			-0-
06	4800	X	331	-0-	-4469	-0-	8	1	277	3	Y	42	33	0			9
							46	9									

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	2632	-0-	-3971	-0-	850	1	654	3	Y	1025	960	0			232
							1128	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	721	1	622	3	Y	913	974	0			171
							1004	9									
03	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	766	1	1218	9	Y	1107	1045	0			233
04	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	752	1	1220	9	Y	1109	1027	0			315
05	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	713	1	1147	9	Y	1043	1075	0			283
06	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	667	1	1107	9	Y	1006	1064	0			225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 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
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	769	1	4026	3	Y	1198	1132	0			125
							1318	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	659	1	3927	3	Y	962	991	0			96
							1058	9									
03	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	721	1	3053	3	Y	934	939	0			91
							1027	9									
04	5910	X	4159	-0-	-1751	-0-	678	1	2473	3	Y	916	973	0			34
							1008	9									
05	6262	X	5620	-0-	-642	-0-	708	1	3878	3	Y	940	905	0			69
							1034	9									
06	6060	X	5515	-0-	-545	-0-	705	1	3876	3	Y	849	815	0			103
							934	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

01	2108	X	896	-0-	-1212	-0-	321	1	575	9	Y	523	571	0			93
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	327	1	580	9	Y	527	459	0			161
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	461	1	347	3	Y	910	918	0			153
							1001	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	438	1	886	9	Y	805	847	0			111
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	344	1	838	9	Y	762	709	0			164
06	1740	N	1084	-0-	-656	-0-	351	1	733	9	Y	666	715	0			115

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1044	1	1890	3	Y	953	970	0			76
							100	4	1048	9							
02	6580	X	6460	-0-	-120	-0-	2364	1	2892	3	Y	1087	1088	0			75
							8	4	1196	9							
03	7285	X	5030	-0-	-2255	-0-	1199	1	2642	3	Y	1017	965	0			127
							70	4	1119	9							
04	7050	X	3976	-0-	-3074	-0-	864	1	1539	3	Y	823	895	0			55
							668	4	905	9							
05	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	961	1	4911	3	Y	960	885	0			130
							69	4	1056	9							
06	6930	X	5645	-0-	-1285	-0-	649	1	4111	3	Y	734	758	0			106
							78	4	807	9							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	554	1	11581	3	Y	1297	1321	0			103
							53	4	1427	9							
02	15764	X	13205	-0-	-2559	-0-	1082	1	10690	3	Y	1299	1312	0			90
							4	4	1429	9							
03	17453	X	13595	-0-	-3858	-0-	584	1	11570	3	Y	1279	1210	0			159
							34	4	1407	9							
04	16890	X	6752	-0-	-10138	-0-	226	1	5585	3	Y	696	809	0			46
							175	4	766	9							
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	14160	X	2458	-0-	-11702	-0-	201	1	1275	3	Y	871	745	0			126
							24	4	958	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	1394	1	3287	3	Y	1134	1149	0			90
							133	4	1247	9							
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	2274	1	3160	3	Y	1179	1187	0			82
							8	4	1297	9							
03	6076	X	4954	-0-	-1122	-0-	1211	1	2388	3	Y	1167	1104	0			145
							71	4	1284	9							
04	5880	X	5452	-0-	-428	-0-	1040	1	2387	3	Y	1110	1181	0			74
							804	4	1221	9							
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	857	1	4377	3	Y	1181	1095	0			160
							62	4	1299	9							
06	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	561	1	3550	3	Y	1007	1021	0			146
							68	4	1108	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	1266	1	2656	3	Y	977	995	0			78
							121	4	1075	9							
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	3065	1	3420	3	Y	1152	1150	0			80
							11	4	1267	9							
03	7719	X	6152	-0-	-1567	-0-	1480	1	3204	3	Y	1255	1179	0			156
							87	4	1381	9							
04	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	1176	1	3886	3	Y	1035	1122	0			69
							909	4	1139	9							
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1272	1	6501	3	Y	1163	1074	0			158
							92	4	1279	9							
06	8310	X	7008	-0-	-1302	-0-	800	1	5064	3	Y	952	972	0			138
							97	4	1047	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	623	1	4763	3	Y	774	793	0			28
							851	9									
02	6636	X	5726	-0-	-910	-0-	536	1	4455	3	Y	668	668	0			28
							735	9									
03	7347	X	5573	-0-	-1774	-0-	546	1	4160	3	Y	788	727	0			89
							867	9									
04	6990	X	5806	-0-	-1184	-0-	560	1	4278	3	Y	858	900	0			47
							24	4	944	9							
05	7223	X	5505	-0-	-1718	-0-	545	1	3622	3	Y	968	916	0			99
							273	4	1065	9							
06	6150	X	4539	-0-	-1611	-0-	517	1	3130	3	Y	811	814	0			96
							892	9									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	992	-0-	-1271	-0-	58	1	796	2	Y	125	126	1			68
							138	9									
02	1596	X	656	-0-	-940	-0-	27	1	544	2	Y	69	100	1			37
							9	4	76	9							
03	1519	X	78	-0-	-1441	-0-	48	1	30	9	Y	27	54	1			10
04	1320	X	57	-0-	-1263	-0-	22	1	35	9	Y	32	31	1			11
05	1240	X	69	-0-	-1171	-0-	22	1	47	9	Y	43	41	1			13
*06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	Y	110	77	1			46
							121	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	8886	-0-	-2615	-0-	740	1	6030	3	Y	1924	1985	1			36
							2116	9									
02	10164	X	7808	-0-	-2356	-0-	640	1	5508	3	Y	1509	1495	1			50
							1660	9									
03	11253	X	8167	-0-	-3086	-0-	680	1	5677	3	Y	1645	1573	1			122
							1810	9									
04	10290	X	7958	-0-	-2332	-0-	685	1	5619	3	Y	1504	1577	1			49
							1654	9									
05	10633	X	7294	-0-	-3339	-0-	669	1	4889	3	Y	1516	1522	1			43
							68	4	1668	9							
06	8610	X	6409	-0-	-2201	-0-	629	1	4300	3	Y	1345	1333	1			55
							1480	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	1892	-0-	-3595	-0-	773	1	796	3	Y	294	383	0			36
							323	9									
02	4956	X	3480	-0-	-1476	-0-	305	1	3175	3	Y	-0-	36	0			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	513	1	5617	3	Y	672	589	0			83
							739	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	785	1	3670	3	Y	1110	1032	0			161
							1221	9									
*06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	795	1	4378	3	Y	1085	1070	0			176
							1194	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7551	-0-	-1098	-0-	898	1	5278	3	Y	1250	1282	0			152
							1375	9									
02	7812	X	6924	-0-	-888	-0-	765	1	4825	3	Y	1213	1218	0			147
							1334	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	902	1	6056	3	Y	1314	1238	0			223
							1445	9									
04	7590	X	4878	-0-	-2712	-0-	777	1	2900	3	Y	1092	1181	0			134
							1201	9									
05	7657	X	5994	-0-	-1663	-0-	797	1	3985	3	Y	1102	1076	0			160
							1212	9									
06	8130	X	6659	-0-	-1471	-0-	819	1	4611	3	Y	1117	1096	0			181
							1229	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

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
01	29047	X	24047	-0-		-5000	-0-	21 2267	1 9	21759	2	Y	2061	2144	1			779
02	25984	X	21086	-0-		-4898	-0-	21 49	1 4	19026 1990	2 9	Y	1809	1802	1			786
03	26164	X	24272	-0-		-1892	-0-	25 2250	1 9	21997	2	Y	2045	2129	1			702
04	25228	X	25228	-0-		-0-	-0-	24 2178	1 9	23026	2	Y	1980	1913	1			769
05	25375	X	25375	-0-		-0-	-0-	33 2094	1 9	23248	2	Y	1904	1634	1			1039
06	23490	X	22913	-0-		-577	-0-	29 1902	1 9	20982	2	Y	1729	1914	1			854

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

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
01	27652	X	23583	-0-		-4069	-0-	911 1500	1 9	21172	2	N	1364	1162	1			594
02	24976	X	9568	-0-		-15408	-0-	573 987	1 9	8008	2	N	897	1139	1			352
03	27652	X	526	-0-		-27126	-0-	440 44	1 9	42	2	N	40	354	1			38
04	24270	X	15080	-0-		-9190	-0-	543 749	1 9	13788	2	N	681	336	1			383
05	25048	X	20483	-0-		-4565	-0-	627 1513	1 9	18343	2	N	1375	1227	1			531
*06	25588	X	25588	-0-		-0-	-0-	808 1716	1 9	23064	2	N	1560	1526	1			565

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

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
01	41323	X	34367	-0-		-6956	-0-	1365 6254	1 9	26748	2	Y	5685	5761	0			761
02	36260	X	29095	-0-		-7165	-0-	1171 5392	1 9	22532	2	Y	4902	4908	0			755
03	38719	X	29494	-0-		-9225	-0-	1170 5854	1 9	22470	2	Y	5322	5245	0			832
04	35640	X	15763	-0-		-19877	-0-	729 2560	1 9	12474	2	Y	2327	2693	0			466
05	36084	X	29754	-0-		-6330	-0-	1087 5559	1 9	23108	2	Y	5054	4782	0			738
06	33270	X	27231	-0-		-6039	-0-	1100 1	1 4	20892 5238	2 9	Y	4762	4775	0			725

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

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
01	62217	X	43181	-0-		-19036	-0-	1285 5412	1 9	36484	2	Y	4920	4979	0			182
02	44772	X	39200	-0-		-5572	-0-	1183 4575	1 9	33442	2	Y	4159	4161	0			180
03	49569	X	43464	-0-		-6105	-0-	1294 4813	1 9	37357	2	Y	4375	4295	0			260
04	47490	X	40150	-0-		-7340	-0-	1230 4297	1 9	34623	2	Y	3906	3949	0			217
05	46624	X	40189	-0-		-6435	-0-	1261 4	1 4	34702 4222	2 9	Y	3838	3833	0			222
06	42060	X	37087	-0-		-4973	-0-	1130 3937	1 9	32020	2	Y	3579	3572	0			229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 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	EOM BALANCE
01	47151	X	29367	-0-	-17784	-0-	1436	1	22696	2	Y	4759	4809	0	176
							5235	9							
02	34944	X	30063	-0-	-4881	-0-	1509	1	24047	2	Y	4097	4096	0	177
							4507	9							
03	34782	X	28230	-0-	-6552	-0-	1478	1	22047	2	Y	4277	4200	0	254
							4705	9							
04	30360	X	26793	-0-	-3567	-0-	1397	1	20935	2	Y	4055	4083	0	226
							4461	9							
05	33294	X	27564	-0-	-5730	-0-	1487	1	21649	2	Y	4021	4015	0	232
							5	4	4423	9					
06	32220	X	25539	-0-	-6681	-0-	1356	1	20205	2	Y	3616	3616	0	232
							3978	9							

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

01	140709	X	100921	-0-	-39788	-0-	3290	1	93410	2	Y	3837	3869	0	142
							4221	9							
02	113372	X	85671	-0-	-27701	-0-	2813	1	79495	2	Y	3057	3067	0	132
							3363	9							
03	116932	X	96208	-0-	-20724	-0-	3096	1	89401	2	Y	3374	3306	0	200
							3711	9							
04	101970	X	88923	-0-	-13047	-0-	2933	1	82584	2	Y	3096	3124	0	172
							3406	9							
05	102827	X	89002	-0-	-13825	-0-	3008	1	82780	2	Y	2913	2917	0	168
							10	4	3204	9					
06	97680	X	82832	-0-	-14848	-0-	2740	1	77618	2	Y	2249	2273	0	144
							2474	9							

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

01	117087	X	101050	-0-	-16037	-0-	3334	1	94639	2	Y	2797	2835	0	104
							3077	9							
02	105756	X	85864	-0-	-19892	-0-	2845	1	80411	2	Y	2371	2372	0	103
							2608	9							
03	112437	X	90948	-0-	-21489	-0-	2961	1	85501	2	Y	2260	2229	0	134
							2486	9							
04	103260	X	85131	-0-	-18129	-0-	2842	1	80031	2	Y	2053	2073	0	114
							2258	9							
05	105462	X	85995	-0-	-19467	-0-	2935	1	80786	2	Y	2058	2053	0	119
							10	4	2264	9					
06	97800	X	77463	-0-	-20337	-0-	2584	1	72953	2	Y	1751	1758	0	112
							1926	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 10894 - 15161

01	15655 X	13036	-0-	-2619	-0-	72	1	8830	3	Y	2087	2054	1					277
						1580	4	258	5									
02	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	94	1	11525	3	Y	2686	2583	1					380
						398	4	15	5									
03	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	106	1	13064	3	Y	2701	2777	1					304
						647	5	2971	9									
04	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	124	1	14838	3	Y	2879	2881	1					302
						3167	9											
05	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	102	1	11441	3	Y	2778	2808	1					272
						947	5	3056	9									
*06	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	97	1	9952	3	Y	2500	2493	1	12	8			267
						1862	4	725	5									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	5844	3	N	1956	2032	1			46
							10529	4	2152	9							
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	94	1	6324	3	N	1677	1683	1			40
							4454	4	1845	9							
03	24542	X	24542	-0-	-0-	-0-	190	1	18800	3	N	2004	2019	1			25
							3348	4	2204	9							
04	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	153	1	16206	3	N	2000	1958	1			67
							3551	4	2200	9							
05	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	168	1	18439	3	N	2492	2485	1			74
							142	4	2741	9							
06	19980	X	17409	-0-	-2571	-0-	149	1	15477	3	N	1557	1586	1			45
							70	4	1713	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	509	1	10463	3	N	1580	1707	0			1183
							33	4	1738	9							
02	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	554	1	10215	3	N	1077	1036	0	1	8	1223
							109	4	1185	9							
03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	661	1	16632	3	N	1303	1285	0	6	8	1235
							9	4	1433	9							
04	12900	X	9969	-0-	-2931	-0-	403	1	8026	3	N	1398	1409	0			1224
							2	4	1538	9							
05	13330	X	12867	-0-	-463	-0-	592	1	10752	3	N	1239	1330	0			1133
							160	4	1363	9							
06	12900	X	9803	-0-	-3097	-0-	599	1	7858	3	N	1206	941	0	1	8	1397
							19	4	1327	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	4819	-0-	-3892	-0-	155	1	3192	3	N	1226	1324	0			532
							123	4	1349	9							
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	208	1	3833	3	N	953	917	0	1	8	567
							124	4	1048	9							
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	203	1	5108	3	N	1364	1345	0	8	8	578
							208	4	1500	9							
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	338	1	6734	3	N	1261	1271	0			568
							122	4	1387	9							
05	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	283	1	5146	3	N	1050	1128	0			490
							161	4	1155	9							
06	6780	X	2713	-0-	-4067	-0-	131	1	1723	3	N	722	564	0			648
							65	4	794	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	193	1	26491	3	Y	2440	2264	1	115	8	394
							505	4	2684	9							
02	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	170	1	26281	3	Y	1859	1564	1	91	8	598
							74	4	2045	9							
03	35702	X	35702	-0-	-0-	-0-	201	1	32218	3	Y	2973	2999	1	185	8	387
							13	4	3270	9							
04	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	198	1	31888	3	Y	2296	2284	1	87	8	312
							403	4	2526	9							
05	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	209	1	32816	3	Y	2286	2282	1	41	8	275
							50	4	2515	9							
*06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	199	1	32088	3	Y	2268	2187	1	48	8	308
							127	4	2495	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 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
01	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	237	1	32440	3	Y	2799	2597	1	81	8	405
							619	4	3079	9							
02	37174	X	37174	-0-	-0-	-0-	221	1	34115	3	Y	2492	2096	1	75	8	726
							97	4	2741	9							
03	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	233	1	37269	3	Y	2474	2701	1	151	8	348
							15	4	2721	9							
04	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	224	1	35980	3	Y	2511	2545	1	55	8	259
							453	4	2762	9							
05	39865	X	39865	-0-	-0-	-0-	235	1	36897	3	Y	2434	2430	1	24	8	239
							56	4	2677	9							
*06	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	235	1	37734	3	Y	1846	1780	1	13	8	292
							148	4	2031	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	8054	-0-	-5245	-0-	83	1	5897	3	N	1642	1705	1			11
							268	4	1806	9							
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	93	1	6250	3	N	1514	1519	1			6
							20	4	1665	9							
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	44	1	4387	3	N	810	816	1			-0-
							891	9									
04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	143	1	15183	3	N	2465	2414	1			51
							2712	9									
05	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	155	1	16903	3	N	2355	2348	1	5	8	53
							2591	9									
*06	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	151	1	15617	3	N	2260	2301	1			12
							2486	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24893	X	21995	-0-	-2898	-0-	706	1	16959	3	N	3935	3805	0	54	8	162
							1	4	4329	9							
02	22484	X	18413	-0-	-4071	-0-	695	1	14232	3	N	3169	3143	0	70	8	118
							3486	9									
03	24893	X	21802	-0-	-3091	-0-	796	1	17043	3	N	3603	3581	0			140
							3963	9									
04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-					140
05	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					140
06	21300	X	18129	-0-	-3171	-0-	400	1	13429	3	N	3909	4049	0			-0-
							4300	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 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
01	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	379	1	9103	3	N	1982	1916	0	21	8	669
							1	4	2180	9							
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	285	1	5838	3	N	1740	1725	0	28	8	656
							1914	9									
03	12183	X	6261	-0-	-5922	-0-	219	1	4685	3	N	1234	1227	0			663
							1357	9									
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					663
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					663
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					663

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	1085	1	12212	3	N	2188	1944	0			805
							10	4	2407	9							
02	12152	X	9468	-0-	-2684	-0-	980	1	6515	3	N	1792	1887	0	1	8	709
							2	4	1971	9							
03	13454	X	4541	-0-	-8913	-0-	1085	1	1268	3	N	1937	2075	0	10	8	561
							57	4	2131	9							
04	13020	X	4997	-0-	-8023	-0-	1050	1	1830	3	N	1866	1690	0			737
							64	4	2053	9							
05	15717	X	5660	-0-	-10057	-0-	1085	1	2314	3	N	2021	2226	0			532
							38	4	2223	9							
06	15210	X	7391	-0-	-7819	-0-	1050	1	4477	3	N	1694	1686	0	1	8	539
							1	4	1863	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

01	31141	X	31141	-0-	-0-	-0-	224	1	27443	3	Y	1799	1771	1			118
							693	4	802	5							
02	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	153	1	18794	3	Y	1430	1375	1			173
							1299	4	23	5							
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	175	1	21497	3	Y	1483	1526	1			130
							732	4	1064	5							
04	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	199	1	23906	3	Y	1374	1375	1			129
							1128	4	1511	9							
05	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	163	1	18208	3	Y	1303	1317	1			115
							267	4	1507	5							
*06	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	170	1	17444	3	Y	1338	1334	1			119
							763	4	1272	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	7639	-0-	-3366	-0-	1085	1	3967	3	N	2352	1980	0			837
							2587	9									
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	980	1	5311	3	N	1461	1854	0	6	8	438
							1607	9									
03	12648	X	8460	-0-	-4188	-0-	1085	1	4782	3	N	2338	2371	0	11	8	394
							21	4	2572	9							
04	12240	X	11877	-0-	-363	-0-	1050	1	8420	3	N	2082	1878	0			598
							117	4	2290	9							
05	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1085	1	12183	3	N	2171	2375	0			394
							145	4	2388	9							
*06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	1050	1	10304	3	N	1933	1941	0	1	8	385
							2126	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28737	X	27966	-0-	-771	-0-	193	1	23698	3	Y	2445	2406	1			190
							693	4	692	5							
02	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	147	1	17964	3	Y	2227	2142	1			275
							1299	4	22	5							
03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	161	1	19780	3	Y	2282	2347	1			210
							732	4	979	5							
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	171	1	20506	3	Y	2163	2164	1			209
							1127	4	2379	9							
05	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	172	1	19277	3	Y	2186	2210	1			185
							267	4	1595	5							
*06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	166	1	17122	3	Y	1881	1876	1			190
							763	4	1248	5							

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382	X	11713	-0-	-10669	-0-	840	1	8376	3	N	1959	1935	0	28	8	328
							342	4	2155	9							
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	265	1	6694	3	N	533	401	0	60	8	400
							26	4	586	9							
03	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	543	1	11891	3	N	1715	1760	0			355
							1887	9									
04	16320	X	14913	-0-	-1407	-0-	525	1	12973	3	N	1286	1274	0			367
							1415	9									
05	16802	X	12996	-0-	-3806	-0-	543	1	11135	3	N	1198	1196	0	6	8	363
							1318	9									
06	13860	X	8867	-0-	-4993	-0-	525	1	7247	3	N	995	1005	0	8	8	345
							1095	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 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
01	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	95	1	11685	3	Y	1746	1718	1			174
							341	5	1921	9							
02	10444	X	10303	-0-	-141	-0-	67	1	8194	3	Y	1336	1285	1			225
							562	4	10	5							
03	11563	X	10523	-0-	-1040	-0-	69	1	8547	3	Y	1310	1347	1			188
							43	4	423	5							
04	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	70	1	8434	3	Y	1438	1439	1			187
							121	4	1582	9							
*05	11563	X	9049	-0-	-2514	-0-	62	1	6865	3	Y	1385	1399	1			173
							30	4	568	5							
06	11190	X	8643	-0-	-2547	-0-	58	1	6020	3	Y	1166	1162	1			177
							843	4	439	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28644	X	15521	-0-	-13123	-0-	420	1	11441	3	N	3327	3243	0	55	8	66
							3660	9									
02	25396	X	1780	-0-	-23616	-0-	80	1	883	3	N	720	703	0	44	8	39
							25	4	792	9							
03	33163	X	33163	-0-	-0-	-0-	615	1	27651	3	N	4452	4280	0			211
							4897	9									
04	25260	X	21458	-0-	-3802	-0-	600	1	18525	3	N	2121	2100	0			232
							2333	9									
05	25885	X	21192	-0-	-4693	-0-	620	1	18219	3	N	2139	2135	0	19	8	217
							2353	9									
06	28740	X	15260	-0-	-13480	-0-	600	1	12691	3	N	1790	1808	0	22	8	177
							1969	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22196	X	8021	-0-	-14175	-0-	36	1	4468	3	Y	3078	3029	1			266
							131	5	3386	9							
02	18424	X	15676	-0-	-2748	-0-	99	1	12088	3	Y	2647	2545	1			368
							562	4	15	5							
03	20398	X	17169	-0-	-3229	-0-	109	1	13423	3	Y	2663	2739	1			292
							43	4	665	5							
04	19620	X	9576	-0-	-10044	-0-	56	1	6694	3	Y	2459	2460	1			291
							121	4	2705	9							
05	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	121	1	13549	3	Y	2331	2356	1			266
							30	4	1121	5							
06	16800	X	15326	-0-	-1474	-0-	109	1	11275	3	Y	2070	2063	1			273
							843	4	822	5							

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	9952	-0-	-3626	-0-	1085	1	5644	3	N	2914	2845	1	36	8	458
							18	4	3205	9							
02	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	980	1	5207	3	N	2198	2116	1	49	8	491
							2418	9									
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	1085	1	5696	3	N	2293	2430	1			354
							2522	9									
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1050	1	6107	3	N	2281	2319	1			316
							1	4	2509	9							
05	9951	X	8811	-0-	-1140	-0-	1085	1	5492	3	N	2028	2022	1	4	8	318
							3	4	2231	9							
06	9630	X	7992	-0-	-1638	-0-	1050	1	4782	3	N	1964	1980	1			302
							2160	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 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
01	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	293	1	16475	3	Y	3171	2928	1			438
							1182	4	3488	9							
02	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	253	1	13344	3	Y	3054	3106	1			386
							2499	4	3359	9							
03	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	296	1	17349	3	Y	3126	3248	1			264
							629	4	3439	9							
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	282	1	15446	3	Y	3202	3003	1			463
							1202	4	3522	9							
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	288	1	17134	3	Y	2999	3213	1			249
							1081	4	3299	9							
*06	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	297	1	16971	3	Y	2802	2897	1			154
							121	4	3082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35030	X	31441	-0-	-3589	-0-	138	1	26005	3	N	803	859	0	5	8	148
							4415	4	883	9							
02	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	113	1	33456	3	N	947	921	0	7	8	167
							13	4	1042	9							
03	37200	X	37200	-0-	-0-	-0-	125	1	35932	3	N	1039	1023	0	5	8	178
							1143	9									
04	38580	X	35522	-0-	-3058	-0-	128	1	33999	3	N	985	982	0	3	8	178
							311	4	1084	9							
05	39866	X	35532	-0-	-4334	-0-	127	1	33831	3	N	979	951	0	6	8	200
							497	4	1077	9							
06	37110	X	32408	-0-	-4702	-0-	117	1	30226	3	N	1078	996	0	10	8	272
							879	4	1186	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 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
01	12431	X	5820	-0-	-6611	-0-	29	1	2085	3	N	2549	2648	1			151
							902	4	2804	9							
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	73	1	4947	3	N	2472	2480	1			143
							2801	4	2719	9							
03	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	167	1	16579	3	N	3304	3328	1			119
							3634	9									
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	144	1	15278	3	N	3049	2986	1			182
							3354	9									
05	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	168	1	18378	3	N	3005	2996	1			191
							3306	9									
06	19710	X	18578	-0-	-1132	-0-	148	1	15365	3	N	2786	2838	1			139
							3065	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21917	X	21139	-0-	-778	-0-	327	1	18436	3	Y	1957	1807	1			411
							223	4	2153	9							
02	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	307	1	16191	3	Y	1968	2001	1			378
							2165	9									
03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	324	1	19037	3	Y	1708	1776	1			310
							25	4	1879	9							
04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	338	1	18569	3	Y	2027	1901	1			436
							2230	9									
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	332	1	19728	3	Y	1778	1904	1			310
							374	4	1956	9							
*06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	303	1	17279	3	Y	1362	1409	1			263
							217	4	1498	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	17322	-0-	-5308	-0-	171	1	12246	3	N	3602	3742	1			99
							943	4	3962	9							
02	20440	X	14401	-0-	-6039	-0-	115	1	7775	3	N	3184	3194	1			89
							3009	4	3502	9							
03	22630	X	18780	-0-	-3850	-0-	149	1	14717	3	N	3558	3584	1			63
							3914	9									
04	19170	X	18065	-0-	-1105	-0-	132	1	14007	3	N	3569	3494	1			138
							3926	9									
05	19809	X	14327	-0-	-5482	-0-	103	1	11300	3	N	2658	2650	1			146
							2924	9									
06	18180	X	17083	-0-	-1097	-0-	129	1	13414	3	N	3218	3278	1			86
							3540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	1085	1	12161	3	N	3564	3521	1	33	8	531
							2	4	3920	9							
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	980	1	8040	3	N	2779	2879	1	45	8	386
							4	4	3057	9							
03	17236	X	10320	-0-	-6916	-0-	1085	1	6693	3	N	2310	2350	1			346
							1	4	2541	9							
04	16920	X	12936	-0-	-3984	-0-	1050	1	8538	3	N	3041	3036	1			351
							3	4	3345	9							
05	17484	X	11120	-0-	-6364	-0-	1085	1	7002	3	N	2564	2552	1			363
							213	4	2820	9							
06	16620	X	6754	-0-	-9866	-0-	770	1	4072	3	N	1728	1784	1			307
							11	4	1901	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47523	X	30532	-0-	-16991	-0-	134	1	25293	3	N	737	739	0	8	8	-0-
							4294	4	811	9							
02	42700	X	35911	-0-	-6789	-0-	119	1	35285	3	N	448	436	0	12	8	-0-
							14	4	493	9							
03	45043	X	40909	-0-	-4134	-0-	139	1	40003	3	N	697	682	0	15	8	-0-
							767	9									
04	43590	X	38705	-0-	-4885	-0-	141	1	37486	3	N	668	657	0	11	8	-0-
							343	4	735	9							
05	43834	X	39005	-0-	-4829	-0-	142	1	37584	3	N	661	642	0	16	8	3
							552	4	727	9							
06	39600	X	38240	-0-	-1360	-0-	140	1	36233	3	N	739	682	0	19	8	41
							1054	4	813	9							

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	14289	-0-	-467	-0-	396	1	9923	3	N	3609	3488	0	9	8	191
							3970	9									
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	539	1	15761	3	N	2213	2042	0	27	8	335
							2434	9									
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	435	1	9023	3	N	2590	2529	0			396
							2849	9									
04	17460	X	13311	-0-	-4149	-0-	361	1	10130	3	N	2564	2559	0			401
							2820	9									
05	20739	X	11110	-0-	-9629	-0-	345	1	8075	3	N	2400	2521	0			280
							50	4	2640	9							
06	20070	X	11368	-0-	-8702	-0-	352	1	7428	3	N	2417	2427	0	11	8	259
							929	4	2659	9							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 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
01	28365	X	9566	-0-	-18799	-0-	291	1	7289	3	N	1805	1745	0	3	8	573
							1986	9									
02	24920	X	4876	-0-	-20044	-0-	150	1	4401	3	N	295	306	0	4	8	558
							325	9									
03	27590	X	9031	-0-	-18559	-0-	327	1	6793	3	N	1737	1696	0			599
							1911	9									
04	19290	X	14163	-0-	-5127	-0-	409	1	11486	3	N	2062	2058	0			603
							2268	9									
05	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	370	1	8680	3	N	1758	2125	0			236
							1934	9									
06	9270	X	7947	-0-	-1323	-0-	278	1	5879	3	N	1627	1680	0	3	8	180
							1790	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 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
01	20522	X	10947	-0-	-9575	-0-	420	1	8376	3	N	1955	1906	0	42	8	344
							2151	9									
02	21644	X	2110	-0-	-19534	-0-	80	1	883	3	N	1043	1019	0	27	8	341
							1147	9									
03	23963	X	16164	-0-	-7799	-0-	615	1	11291	3	N	3871	3722	0	239	8	251
							4258	9									
04	23190	X	15314	-0-	-7876	-0-	600	1	11191	3	N	3203	3170	0	113	8	171
							3523	9									
05	23715	X	15579	-0-	-8136	-0-	620	1	11417	3	N	3220	3211	0	12	8	168
							3542	9									
06	15630	X	14837	-0-	-793	-0-	600	1	10990	3	N	2952	2980	0	16	8	124
							3247	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65596	X	56145	-0-	-9451	-0-	243	1	45785	3	N	2131	2211	0	21	8	85
							7773	4	2344	9							
02	59248	X	49852	-0-	-9396	-0-	160	1	47723	3	N	1773	1724	0	19	8	115
							19	4	1950	9							
03	58683	X	54980	-0-	-3703	-0-	183	1	52712	3	N	1895	1860	0	39	8	111
							2085	9									
04	56790	X	51305	-0-	-5485	-0-	184	1	48770	3	N	1733	1718	0	21	8	105
							445	4	1906	9							
*05	57505	X	51262	-0-	-6243	-0-	183	1	48483	3	N	1713	1664	0	34	8	120
							712	4	1884	9							
06	54330	X	52900	-0-	-1430	-0-	191	1	49584	3	N	1530	1414	0	40	8	196
							1442	4	1683	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62000	X	23732	-0-	-38268	-0-	105	1	19744	3	N	483	501	0	4	8	155
							3352	4	531	9							
02	53620	X	51379	-0-	-2241	-0-	168	1	49819	3	N	1247	1212	0	31	8	159
							20	4	1372	9							
03	56172	X	51529	-0-	-4643	-0-	173	1	49856	3	N	1364	1339	0	36	8	148
							1500	9									
04	54360	X	46195	-0-	-8165	-0-	167	1	44230	3	N	1267	1257	0	14	8	144
							404	4	1394	9							
*05	56885	X	46927	-0-	-9958	-0-	168	1	44729	3	N	1248	1212	0	21	8	159
							657	4	1373	9							
06	55050	X	41964	-0-	-13086	-0-	152	1	39199	3	N	1339	1237	0	22	8	239
							1140	4	1473	9							

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54808	X	42110	-0-	-12698	-0-	1805	1	35859	3	N	3871	3980	1	96	8	380
							188	4	4258	9							
02	49504	X	36427	-0-	-13077	-0-	2240	1	30795	3	N	3084	2932	1	39	8	493
							3392	9									
03	46028	X	46028	-0-	-0-	-0-	2480	1	39075	3	N	4066	4070	1	74	8	415
							4473	9									
04	53040	X	38049	-0-	-14991	-0-	2400	1	32295	3	N	3049	2985	1	47	8	432
							3354	9									
05	52638	X	39065	-0-	-13573	-0-	2480	1	33129	3	N	3142	3013	1	101	8	460
							3456	9									
06	44550	X	31872	-0-	-12678	-0-	2400	1	26770	3	N	2177	2091	1	37	8	509
							307	4	2395	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

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
01	55893	X	34570	-0-		-21323	-0-	188	1	26031	3	N	5548	4478	1	1070	8	-0-
								2248	4	6103	9							
02	50484	X	41334	-0-		-9150	-0-	240	1	34452	3	N	4887	4379	0	508	8	-0-
								1266	4	5376	9							
03	43794	X	43794	-0-		-0-	-0-	258	1	37488	3	N	5138	4350	1	715	8	73
								396	4	5652	9							
04	45780	X	37687	-0-		-8093	-0-	225	1	30623	3	N	4605	3862	1	723	8	93
								1773	4	5066	9							
05	47306	X	37875	-0-		-9431	-0-	241	1	32695	3	N	4073	3862	1	194	8	110
								459	4	4480	9							
06	44280	X	37447	-0-		-6833	-0-	288	1	32381	3	N	4000	3628	1	365	8	117
								378	4	4400	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

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
01	42563	X	27320	-0-		-15243	-0-	146	1	20159	3	N	4795	4073	1	681	8	41
								1740	4	5275	9							
02	33096	X	26464	-0-		-6632	-0-	148	1	21268	3	N	3879	3587	0	295	8	38
								781	4	4267	9							
03	28564	X	28564	-0-		-0-	-0-	161	1	23423	3	N	4302	3699	1	579	8	62
								248	4	4732	9							
04	26550	X	24872	-0-		-1678	-0-	143	1	19446	3	N	3779	3329	1	432	8	80
								1126	4	4157	9							
05	29295	X	23228	-0-		-6067	-0-	142	1	19308	3	N	3188	3075	1	106	8	87
								271	4	3507	9							
06	28350	X	22546	-0-		-5804	-0-	166	1	18651	3	N	3193	2972	1	212	8	96
								217	4	3512	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

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
01	13764	X	6474	-0-		-7290	-0-	45	1	3020	3	N	3078	2878	1	256	8	129
								23	4	3386	9							
02	8495	X	8495	-0-		-0-	-0-	102	1	6024	3	N	2139	1783	1	214	8	271
								16	4	2353	9							
03	9844	X	9844	-0-		-0-	-0-	131	1	7577	3	N	1931	1898	1	187	8	117
								12	4	2124	9							
04	12837	X	12837	-0-		-0-	-0-	166	1	9695	3	N	2685	2560	1			242
								22	4	2954	9							
05	11718	X	10974	-0-		-744	-0-	148	1	7916	3	N	2375	2000	1	153	8	464
								297	4	2613	9							
*06	10038	X	10038	-0-		-0-	-0-	142	1	7710	3	N	1938	2209	1	128	8	65
								54	4	2132	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

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
01	34038	X	12306	-0-		-21732	-0-	98	1	6500	3	N	5143	4810	1	333	8	496
								51	4	5657	9							
02	15319	X	15319	-0-		-0-	-0-	175	1	10318	3	N	4362	3637	1	327	8	894
								28	4	4798	9							
03	20456	X	20456	-0-		-0-	-0-	265	1	15381	3	N	4351	4702	1	254	8	289
								24	4	4786	9							
04	18077	X	18077	-0-		-0-	-0-	232	1	13470	3	N	3948	3765	1			472
								32	4	4343	9							
05	18918	X	18918	-0-		-0-	-0-	251	1	13431	3	N	4303	3623	1	223	8	929
								503	4	4733	9							
06	19800	X	18160	-0-		-1640	-0-	254	1	13759	3	N	3682	4264	1	221	8	126
								97	4	4050	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	17032	-0-	-5195	-0-	9317	2	7715	9	Y	7014	6742	0	78	1	330
													26	8			
02	15260	X	9295	-0-	-5965	-0-	5196	2	4099	9	Y	3726	3891	0	16	1	125
													24	8			
03	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	6979	2	5480	9	Y	4982	4861	0	25	1	221
04	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	9599	2	8353	9	Y	7594	7579	0	26	1	210
05	17019	X	16475	-0-	-544	-0-	9742	2	13	4	Y	6109	5904	0	162	1	253
							6720	9									
*06	16470	X	10813	-0-	-5657	-0-	7078	2	3735	9	Y	3395	3304	0	10	1	285
													49	8			

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 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
01	27528	X	22519	-0-	-5009	-0-	380	1	17716	3	N	4021	4031	1			290
							4423	9									
02	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	353	1	9785	3	N	3613	3531	1			372
							3974	9									
03	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	332	1	18474	3	N	3707	3606	1			473
							4078	9									
04	22050	X	18214	-0-	-3836	-0-	296	1	14319	3	N	3250	3281	1			442
							24	4	3575	9							
05	22785	X	19317	-0-	-3468	-0-	322	1	15362	3	N	3043	3148	1			337
							286	4	3347	9							
06	22140	X	17390	-0-	-4750	-0-	373	1	13784	3	N	2939	2877	1			399
							3233	9									

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45260	X	27388	-0-	-17872	-0-	447	1	20869	3	N	5520	5534	1			217
							6072	9									
02	40880	X	16051	-0-	-24829	-0-	397	1	11015	3	N	4217	4122	1			312
							4639	9									
03	45260	X	33837	-0-	-11423	-0-	501	1	27932	3	N	4913	4780	1			445
							5404	9									
04	30959	X	30959	-0-	-0-	-0-	498	1	24082	3	N	4755	4800	1			400
							1148	4	5231	9							
05	30907	X	27634	-0-	-3273	-0-	456	1	21688	3	N	4676	4837	1			239
							346	4	5144	9							
06	32760	X	22707	-0-	-10053	-0-	482	1	17816	3	N	3997	3912	1	11	8	313
							12	4	4397	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44392	X	33509	-0-	-10883	-0-	349	1	24904	3	N	4311	4478	1			195
							3514	4	4742	9							
02	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	290	1	19538	3	N	3738	3750	1			183
							1390	4	4112	9							
03	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	200	1	19860	3	N	5057	5095	1			145
							5563	9									
04	41730	X	24284	-0-	-17446	-0-	176	1	18740	3	N	4880	4778	1			247
							5368	9									
05	38595	X	24742	-0-	-13853	-0-	180	1	19639	3	N	4475	4463	1			259
							4923	9									
06	32430	X	21373	-0-	-11057	-0-	162	1	16812	3	N	3999	4073	1			185
							4399	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45353	X	18524	-0-	-26829	-0-	216	1	15434	3	N	1341	1393	1			182
							1399	4	1475	9							
02	32396	X	15160	-0-	-17236	-0-	175	1	11832	3	N	1151	1155	1			178
							1887	4	1266	9							
03	35867	X	20301	-0-	-15566	-0-	180	1	17814	3	N	2097	2113	1			162
							2307	9									
04	29670	X	18625	-0-	-11045	-0-	152	1	16196	3	N	2070	2027	1			205
							2277	9									
05	30566	X	19339	-0-	-11227	-0-	156	1	17046	3	N	1943	1938	1			210
							2137	9									
06	19650	X	18975	-0-	-675	-0-	161	1	16662	3	N	1956	1992	1			174
							2152	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	17484	-0-	-7719	-0-	258	1	12018	3	N	4599	4610	1			89
							149	4	5059	9							
02	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	230	1	6365	3	N	3255	3181	1			163
							94	4	3581	9							
03	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	252	1	14026	3	N	4732	4603	1			292
							22	4	5205	9							
04	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	256	1	12394	3	N	4801	4847	1			246
							249	4	5281	9							
05	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	307	1	14638	3	N	4182	4326	1			102
							1401	4	4600	9							
06	18870	X	11344	-0-	-7526	-0-	195	1	7240	3	N	2630	2575	1			157
							1016	4	2893	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55377	X	55377	-0-	-0-	-0-	306	1	42258	3	N	8332	7310	1	685	8	508
							3648	4	9165	9							
02	49728	X	45038	-0-	-4690	-0-	250	1	35837	3	N	6940	6559	0	586	8	303
							1317	4	7634	9							
03	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	254	1	36988	3	N	6838	6730	1	297	8	114
							391	4	7522	9							
04	53280	X	39680	-0-	-13600	-0-	222	1	30304	3	N	6726	5997	1	700	8	143
							1755	4	7399	9							
05	55056	X	38025	-0-	-17031	-0-	227	1	30863	3	N	5911	5688	1	204	8	162
							433	4	6502	9							
06	53280	X	9184	-0-	-44096	-0-	68	1	7608	3	N	1290	1332	1	77	8	43
							89	4	1419	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68603	X	56230	-0-	-12373	-0-	290	1	40036	3	N	11315	9610	1	1869	8	85
							3457	4	12447	9							
02	56616	X	41396	-0-	-15220	-0-	202	1	28945	3	N	10169	9404	0	760	8	90
							1063	4	11186	9							
03	48209	X	48209	-0-	-0-	-0-	257	1	37339	3	N	9289	8735	1	496	8	148
							395	4	10218	9							
04	67680	X	55643	-0-	-12037	-0-	310	1	42315	3	N	9607	8531	1	1019	8	205
							2450	4	10568	9							
05	69936	X	53538	-0-	-16398	-0-	320	1	43415	3	N	8357	8028	1	306	8	228
							610	4	9193	9							
06	54420	X	52073	-0-	-2347	-0-	378	1	42393	3	N	8007	7627	1	362	8	246
							494	4	8808	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 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
01	32643	X	28027	-0-	-4616	-0-	190	1	26169	3	Y	1063	986	1	68	8	9
							499	4	1169	9							
02	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	169	1	26057	3	Y	820	690	1	55	8	84
							73	4	902	9							
03	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	186	1	29554	3	Y	1247	1079	1	112	8	140
							12	4	1372	9							
04	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	178	1	28439	3	Y	1005	953	1	52	8	140
							359	4	1106	9							
05	30132	X	28939	-0-	-1193	-0-	176	1	27693	3	Y	934	933	1	24	8	117
							43	4	1027	9							
06	30120	X	27820	-0-	-2300	-0-	166	1	26684	3	Y	786	758	1	28	8	117
							105	4	865	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82336	X	51358	-0-	-30978	-0-	660	1	43722	3	N	6033	5435	1	598	8	-0-
							340	4	6636	9							
02	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	518	1	30464	3	N	4996	4166	1	604	8	226
							84	4	5496	9							
03	36943	X	36943	-0-	-0-	-0-	516	1	29918	3	N	5875	5292	1	484	8	325
							46	4	6463	9							
04	49710	X	34221	-0-	-15489	-0-	493	1	28681	3	N	4526	4316	1			535
							68	4	4979	9							
05	51367	X	33885	-0-	-17482	-0-	507	1	27100	3	N	4784	4028	1	417	8	874
							1016	4	5262	9							
06	49710	X	31716	-0-	-17994	-0-	484	1	26199	3	N	4408	4750	1	391	8	141
							184	4	4849	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74865	X	23539	-0-	-51326	-0-	282	1	18658	3	N	4049	3994	1	267	8	525
							145	4	4454	9							
02	67620	X	15025	-0-	-52595	-0-	185	1	10837	3	N	3612	3012	1	267	8	858
							30	4	3973	9							
03	74865	X	14015	-0-	-60850	-0-	173	1	10056	3	N	3428	3852	1	197	8	237
							15	4	3771	9							
04	31770	X	13064	-0-	-18706	-0-	159	1	9243	3	N	3309	3156	1			390
							22	4	3640	9							
05	30194	X	13963	-0-	-16231	-0-	179	1	9546	3	N	3527	2970	1	177	8	770
							358	4	3880	9							
06	22770	X	12576	-0-	-10194	-0-	170	1	9188	3	N	2867	3365	1	172	8	100
							64	4	3154	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 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
03	0	W	79976	-0-	79976	79976	543	1	58157	3	N	19342	19342	0			-0-
							21276	9									
04	0	W	77522	-0-	77522	157498	525	1	55742	3	N	19323	19126	0			197
							21255	9									
05	0	W	65836	-0-	65836	223334	543	1	47117	3	N	16524	16481	0	62	8	178
							18176	9									
06	0	W	43761	-0-	43761	267095	525	1	32087	3	N	10135	10229	1	67	8	17
							11149	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120676	X	120676	-0-	-0-	-0-	2315	1	90057	3	N	25350	24999	0			351
							419	4	27885	9							
*05	148335	X	148335	-0-	-0-	-0-	1437	1	107301	3	N	35272	34991	0	265	8	367
							798	4	38799	9							
06	110850	X	80063	-0-	-30787	-0-	925	1	56053	3	N	20475	20315	0	174	8	353
							562	4	22523	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	607	3	97	4	N	402	556	1			283
							442	9									
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	507	3	121	4	N	514	578	1			219
							565	9									
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	167	4	633	9	N	575	570	1			224
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	1421	3	223	4	N	537	378	1			383
							591	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	257	1			383
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2840	3	178	4	N	129	187	1			325
							142	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

01	15996	X	5088	-0-	-10908	-0-	4552	3	159	4	Y	343	325	1			156
							377	9									
02	14448	X	768	-0-	-13680	-0-	28	3	194	4	Y	496	258	1			394
							546	9									
03	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	20589	3	117	4	Y	1443	1631	1			206
							1587	9									
04	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	12902	3	11	4	Y	1708	1160	1			754
							1879	9									
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	11196	3	2	4	Y	1347	1505	1			596
							1482	9									
*06	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	17322	3	5	4	Y	2481	2050	1			1027
							2729	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

01	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	693	1	12476	3	Y	1467	1533	1			99
							190	4	1614	9							
02	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	626	1	12970	3	Y	1547	1599	1			47
							114	4	1702	9							
03	14384	X	10270	-0-	-4114	-0-	693	1	8731	3	Y	723	685	1			85
							51	4	795	9							
04	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	749	1	12896	3	Y	1167	1045	1			207
							43	4	1284	9							
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	839	1	20088	3	Y	1600	1633	1			174
							31	4	1760	9							
*06	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	766	1	14912	3	Y	1721	1756	1			139
							16	4	1893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

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
01	22196	X	16396	-0-		-5800	-0-		13573	3	202	4	Y	2383	2343	1			619
									2621	9									
02	20048	X	12241	-0-		-7807	-0-		10271	3	527	4	Y	1312	1549	1			382
									1443	9									
03	22196	X	11618	-0-		-10578	-0-		10895	3	121	4	Y	547	776	1			153
									602	9									
04	21480	X	13971	-0-		-7509	-0-		11004	3	359	4	Y	2371	1693	1			831
									2608	9									
05	22196	X	15294	-0-		-6902	-0-		13994	3	482	4	Y	744	1362	1			213
									818	9									
06	15870	X	13563	-0-		-2307	-0-		12399	3	506	4	Y	598	649	1			162
									658	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

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
01	14446	X	12691	-0-		-1755	-0-		11892	3	591	4	N	189	174	1			255
									208	9									
02	13323	X	13323	-0-		-0-	-0-		13093	3	2	4	N	207	182	1			280
									228	9									
03	15383	X	15383	-0-		-0-	-0-		15139	3	244	9	N	222	356	1			146
04	13980	X	12867	-0-		-1113	-0-		12667	3	1	4	N	181	178	1			149
									199	9									
05	14446	X	-0-	-0-		-14446	-0-						N	-0-					149
06	13980	X	11652	-0-		-2328	-0-		11615	3	1	4	N	33					182
									36	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

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
01	19421	X	19421	-0-		-0-	-0-		643	1	17735	3	N	842	937	1			547
									117	4	926	9							
02	22115	X	22115	-0-		-0-	-0-		581	1	20315	3	N	1045	1134	1			458
									69	4	1150	9							
03	10925	X	10925	-0-		-0-	-0-		643	1	9636	3	N	474	377	1			555
									125	4	521	9							
04	13842	X	13842	-0-		-0-	-0-		622	1	13133	3	N	56	499	1			112
									25	4	62	9							
05	11826	X	11826	-0-		-0-	-0-		643	1	10271	3	N	730	346	1			496
									109	4	803	9							
*06	24312	X	24312	-0-		-0-	-0-		622	1	22123	3	N	1377	1442	1			431
									52	4	1515	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

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
01	11005	X	10472	-0-		-533	-0-		9340	3	155	4	Y	888	905	1			286
									977	9									
02	9940	X	6676	-0-		-3264	-0-		6100	3	125	4	Y	410	544	1			152
									451	9									
03	11005	X	4103	-0-		-6902	-0-		3726	3	118	4	Y	235	178	1			209
									259	9									
04	11504	X	11504	-0-		-0-	-0-		11139	3	95	4	Y	245	178	1			276
									270	9									
05	14860	X	14860	-0-		-0-	-0-		12876	3	72	4	Y	1738	1769	1			245
									1912	9									
*06	13778	X	13778	-0-		-0-	-0-		12699	3	64	4	Y	923	1042	1			126
									1015	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 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
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	3958	3	179	4	N	1304	1501	1			229
							1434	9									
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	3446	3	46	4	N	1334	1273	1			290
							1467	9									
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	75	4	858	9	N	780	927	1			143
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	4663	3	38	4	N	2081	1830	1			394
							2289	9									
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	5755	3	4	4	N	1522	1722	1			194
							1674	9									
*06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	3939	3	55	4	N	1181	1258	1			117
							1299	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

01	15438	X	10544	-0-	-4894	-0-	9612	3	178	4	Y	685	917	1			102
							754	9									
02	16688	X	6942	-0-	-9746	-0-	6609	3	14	4	Y	290	310	1			82
							319	9									
03	18476	X	13584	-0-	-4892	-0-	12073	3	108	4	Y	1275	1215	1			142
							1403	9									
04	17880	X	13247	-0-	-4633	-0-	12959	3	4	4	Y	258	360	1			40
							284	9									
05	18321	X	14534	-0-	-3787	-0-	13638	3	106	4	Y	718	614	1			144
							790	9									
06	13140	X	12405	-0-	-735	-0-	11609	3	326	4	Y	427	492	1			79
							470	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	10787	3	168	4	N	930	1138	1			111
							1023	9									
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6938	3	135	4	N	589	553	1			147
							648	9									
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6236	3	1	4	N	617	373	1			391
							679	9									
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	21774	3	6	4	N	1593	1653	1			331
							1752	9									
05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	22990	3	13	4	N	1499	1255	1			575
							1649	9									
*06	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	24426	3	1	4	N	1173	1451	1			297
							1290	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

01	24118	X	16501	-0-	-7617	-0-	1077	1	13831	3	Y	1029	1324	1			260
							461	4	1132	9							
02	21784	X	2668	-0-	-19116	-0-	761	1	1551	3	Y	214	274	1			200
							121	4	235	9							
03	21545	X	17064	-0-	-4481	-0-	1108	1	12753	3	Y	1055	863	1			392
							2042	4	1161	9							
04	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	932	1	19782	3	Y	3072	3096	1			368
							1	4	3379	9							
05	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	1057	1	18574	3	Y	2436	2334	1			470
							40	4	2680	9							
06	16500	X	15723	-0-	-777	-0-	1157	1	13338	3	Y	914	1107	1			277
							223	4	1005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

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
01	19127	X	9532	-0-		-9595	-0-	8876	3	38	4	N	562	572	1			322
								618	9									
02	17276	X	11366	-0-		-5910	-0-	10290	3	344	4	N	665	751	1			236
								732	9									
03	19127	X	12052	-0-		-7075	-0-	11221	3	66	4	N	695	743	1			188
								765	9									
04	18510	X	10930	-0-		-7580	-0-	10129	3	102	4	N	635	546	1			277
								699	9									
05	12927	X	8113	-0-		-4814	-0-	7588	3	32	4	N	448	378	1			347
								493	9									
06	12180	X	11462	-0-		-718	-0-	10670	3	75	4	N	652	731	1			268
								717	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

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
01	7595	X	6086	-0-		-1509	-0-	5978	3	1	4	N	97	181	1			126
								107	9									
02	6860	X	5813	-0-		-1047	-0-	5726	3	1	4	N	78					204
								86	9									
03	7595	X	6574	-0-		-1021	-0-	6474	3	1	4	N	90	182	1			112
								99	9									
04	8271	X	8271	-0-		-0-	-0-	8158	3	1	4	N	102					214
								112	9									
05	7595	X	-0-	-0-		-7595	-0-					N	-0-					214
*06	7210	X	7210	-0-		-0-	-0-	7135	3	75	9	N	68	176	1			106

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

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
01	22940	X	14760	-0-		-8180	-0-	1286	1	12366	3	N	872	926	1			336
								149	4	959	9							
02	18732	X	18317	-0-		-415	-0-	1162	1	15932	3	N	1022	1121	1			237
								99	4	1124	9							
03	20739	X	18445	-0-		-2294	-0-	1286	1	15799	3	N	1170	1121	1			286
								73	4	1287	9							
04	18900	X	-0-	-0-		-18900	-0-					N	1	184	1			103
05	20274	X	9712	-0-		-10562	-0-	1286	1	7998	3	N	336	182	1			257
								58	4	370	9							
*06	24138	X	24138	-0-		-0-	-0-	1245	1	21523	3	N	1172	1268	1			161
								81	4	1289	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

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
01	22909	X	14975	-0-		-7934	-0-	13769	3	202	4	Y	913	1132	1			266
								1004	9									
02	19348	X	9057	-0-		-10291	-0-	8286	3	164	4	Y	552	568	1			250
								607	9									
03	51238	X	51238	-0-		-0-	-0-	45149	3	1357	4	Y	4302	4211	1			341
								4732	9									
04	73419	X	73419	-0-		-0-	-0-	63101	3	580	4	Y	8853	8541	1			653
								9738	9									
05	60188	X	60188	-0-		-0-	-0-	54318	3	313	4	Y	5052	5175	1			530
								5557	9									
*06	25893	X	25893	-0-		-0-	-0-	23997	3	201	4	Y	1541	1816	1			255
								1695	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	5119	-0-	-7653	-0-	3637	3	165	4	N	1197	1449	1			496
							1317	9									
02	11536	X	4499	-0-	-7037	-0-	3138	3	13	4	N	1225	1448	1			273
							1348	9									
03	12772	X	6933	-0-	-5839	-0-	4879	3	59	4	N	1814	1613	1			474
							1995	9									
04	7230	X	5385	-0-	-1845	-0-	3782	3	42	4	N	1419	1422	1			471
							1561	9									
05	7471	X	5688	-0-	-1783	-0-	4222	3	6	4	N	1327	1597	1			201
							1460	9									
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	57					258

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 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
01	8339	X	3798	-0-	-4541	-0-	2485	3	86	4	Y	1115	1495	1			166
							1227	9									
02	7532	X	2315	-0-	-5217	-0-	1896	3	4	4	Y	377	436	1			107
							415	9									
03	8339	X	8311	-0-	-28	-0-	6186	3	15	4	Y	1918	1812	1			213
							2110	9									
04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	13064	3	3	4	Y	3847	3466	1			594
							4232	9									
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	8599	3	5	4	Y	2746	2789	1			551
							3021	9									
06	8040	X	7516	-0-	-524	-0-	5425	3	79	4	Y	1829	2043	1			337
							2012	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1286	1	5898	3	Y	1229	1451	1			419
							194	4	1352	9							
02	5880	X	3760	-0-	-2120	-0-	1162	1	1951	3	Y	518	569	1			368
							77	4	570	9							
03	6510	X	2210	-0-	-4300	-0-	1022	1	650	3	Y	466	501	1			333
							25	4	513	9							
04	6300	X	4360	-0-	-1940	-0-	824	1	2334	3	Y	1091	1050	1			374
							2	4	1200	9							
05	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	1117	1	2724	3	Y	1670	1565	1			479
							1837	9									
06	6300	X	4505	-0-	-1795	-0-	1113	1	1577	3	Y	1649	1824	1			304
							1	4	1814	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	10954	-0-	-671	-0-	8334	3	418	4	N	2002	2443	1			190
							2202	9									
02	10500	X	6901	-0-	-3599	-0-	5026	3	492	4	N	1257	1305	1			142
							1383	9									
03	12028	X	2681	-0-	-9347	-0-	1781	3	116	4	N	713	543	1			312
							784	9									
04	11640	X	4129	-0-	-7511	-0-	2991	3	166	4	N	884	870	1			326
							972	9									
05	12028	X	2511	-0-	-9517	-0-	1793	3	58	4	N	600	713	1			213
							660	9									
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	474	541	1			146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20150	X	17060	-0-	-3090	-0-	219	1	14921	3	N	1253	1515	1			360
							542	4	1378	9							
02	DLQ G-10		6981	-0-	6981	6981	157	1	6011	3	N	503	525	1			338
							260	4	553	9							
03	DLQ G-10		18441	-0-	18441	25422	284	1	16601	3	N	1343	1443	1			238
							79	4	1477	9							
04	DLQ G-10		15376	-0-	15376	40798	96	1	13873	3	N	1111	1100	1			249
							185	4	1222	9							
05	DLQ G-10		12330	-0-	12330	53128	36	1	11291	3	N	823	719	1			353
							98	4	905	9							
*06	73593	X	20465	-0-	-53128	-0-	166	1	19115	3	N	1022	1056	1			319
							60	4	1124	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

01	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	23473	3	3	4	Y	593	775	1			589
							652	9									
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	14789	3	4	4	Y	472	395	1			666
							519	9									
03	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	19684	3	20	4	Y	532	602	1			596
							585	9									
04	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	27125	3	13	4	Y	640	613	1			623
							704	9									
05	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20133	3	66	4	Y	654	503	1			774
							719	9									
*06	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	19448	3	23	4	Y	589	631	1			732
							648	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

01	23436	X	22203	-0-	-1233	-0-	18478	3	782	4	Y	2675	2462	1			1012
							2943	9									
02	21168	X	15721	-0-	-5447	-0-	13004	3	1230	4	Y	1352	1882	1			482
							1487	9									
03	22816	X	15956	-0-	-6860	-0-	12820	3	349	4	Y	2534	2585	1			431
							2787	9									
04	20250	X	16829	-0-	-3421	-0-	13395	3	581	4	Y	2594	2074	1			951
							2853	9									
05	22196	X	20298	-0-	-1898	-0-	16806	3	791	4	Y	2455	2851	1			555
							2701	9									
06	21480	X	18357	-0-	-3123	-0-	14995	3	591	4	Y	2519	2432	1			642
							2771	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

01	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	12587	3	239	4	N	2048	2439	1			404
							2253	9									
02	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	10142	3	119	4	N	2810	2779	1			435
							3091	9									
03	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	12308	3	181	4	N	1647	1607	1			475
							1812	9									
04	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	13250	3	175	4	N	2592	2903	1			164
							2851	9									
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	4761	3	154	4	N	1079	713	1			530
							1187	9									
*06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	10649	3	39	4	N	1882	2107	1			305
							2070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 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
01	9300	X	4762	-0-	-4538	-0-	3159	3	134	4	N	1335	1259	1			503
							1469	9									
02	8400	X	6866	-0-	-1534	-0-	4841	3	72	4	N	1775	1987	1			291
							1953	9									
03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	7838	3	115	4	N	1986	1789	1			488
							2185	9									
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	6793	3	93	4	N	2158	2317	1			329
							2374	9									
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	7779	3	100	4	N	2136	2117	1			348
							2350	9									
06	9000	X	6070	-0-	-2930	-0-	4265	3	114	4	N	1537	1399	1			486
							1691	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	24673	3	2	4	Y	1267	1737	1			126
							1394	9									
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17179	3	28	4	Y	450	504	1			72
							495	9									
03	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	21228	3	7	4	Y	1108	962	1			218
							1219	9									
04	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	19469	3	4	4	Y	1184	1215	1			187
							1302	9									
05	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12738	3	2	4	Y	1319	1192	1			314
							1451	9									
*06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	8127	3	34	4	Y	1068	1130	1			252
							1175	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 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
01	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	17529	3	2264	9	Y	2058	1964	1			205
02	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	13202	3	9	4	Y	1356	1345	1			216
							1492	9									
03	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	22094	3	1	4	Y	1266	1233	1			249
							1393	9									
04	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	25525	3	5	4	Y	1911	1858	1			302
							2102	9									
05	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	21096	3	3	4	Y	854	953	1			203
							939	9									
*06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	24269	3	257	4	Y	1289	1188	1			304
							1418	9									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	4744	3	277	4	N	1495	1616	1			385
							1645	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	4619	3	368	4	N	1234	1147	1			472
							1357	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5287	3	81	4	N	1427	1531	1			368
							1570	9									
04	6210	X	5869	-0-	-341	-0-	4308	3	112	4	N	1317	1422	1			263
							1449	9									
05	6882	X	5465	-0-	-1417	-0-	3887	3	95	4	N	1348	1236	1			375
							1483	9									
06	6660	X	1712	-0-	-4948	-0-	1140	3	47	4	N	477	704	1			148
							525	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	3845	-0-	-10787	-0-	3467	3	25	4	N	321	556	1			228
							353	9									
02	13216	X	8889	-0-	-4327	-0-	6690	3	175	4	N	1840	1903	1			165
							2024	9									
03	12710	X	7909	-0-	-4801	-0-	5700	3	2	4	N	2006	1890	1			281
							2207	9									
04	11700	X	8178	-0-	-3522	-0-	6556	3	2	4	N	1473	1491	1			263
							1620	9									
05	10819	X	2803	-0-	-8016	-0-	2214	3	7	4	N	529	563	1			229
							582	9									
06	9510	X	7773	-0-	-1737	-0-	6050	3	48	4	N	1523	1485	1			267
							1675	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	4512	3	613	4	N	1273	1328	1			377
							1400	9									
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	5539	3	1535	9	N	1395	1499	1			273
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	6458	3	47	4	N	1895	1858	1			310
							2085	9									
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	6428	3	1885	9	N	1714	1667	1			357
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	6771	3	7	4	N	1951	1784	1			524
							2146	9									
*06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	4511	3	4	4	N	991	1287	1			228
							1090	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	6727	-0-	-3379	-0-	643	1	5695	3	N	325	907	1			201
							31	4	358	9							
02	9128	X	7898	-0-	-1230	-0-	581	1	6106	3	N	996	902	1			295
							115	4	1096	9							
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	643	1	7849	3	N	1163	1082	1			376
							53	4	1279	9							
04	9450	X	7541	-0-	-1909	-0-	622	1	5470	3	N	1274	1238	1			412
							48	4	1401	9							
05	9393	X	5328	-0-	-4065	-0-	643	1	3936	3	N	659	709	1			362
							24	4	725	9							
06	9510	X	6920	-0-	-2590	-0-	622	1	5258	3	N	934	1058	1			238
							13	4	1027	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	5688	3	95	4	N	2264	2892	1			390
							2490	9									
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	5684	3	106	4	N	2004	1988	1			406
							2204	9									
03	9486	X	8365	-0-	-1121	-0-	5704	3	223	4	N	2216	2164	1			458
							2438	9									
04	9180	X	6915	-0-	-2265	-0-	4749	3	86	4	N	1891	2142	1			207
							2080	9									
05	9486	X	6596	-0-	-2890	-0-	4391	3	71	4	N	1940	1773	1			374
							2134	9									
06	8580	X	5850	-0-	-2730	-0-	3767	3	71	4	N	1829	1773	1			430
							2012	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 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
01	7068	X	5808	-0-	-1260	-0-	61	1	4395	3	N	1150	1475	1			420
							87	4	1265	9							
02	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	115	1	3846	3	N	1091	1140	1			371
							14	4	1200	9							
03	DLQ G-10		7748	-0-	7748	12923	102	1	5843	3	N	1622	1525	1			468
							19	4	1784	9							
04	DLQ G-10		6623	-0-	6623	19546	39	1	5431	3	N	1031	1306	1			193
							19	4	1134	9							
05	DLQ G-10		4357	-0-	4357	23903	10	1	3324	3	N	916	610	1			499
							15	4	1008	9							
*06	31581	X	7678	-0-	-23903	-0-	52	1	5899	3	N	1552	1649	1			402
							20	4	1707	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2545	-0-	-1361	-0-	26	1	1827	3	Y	626	689	1			30
							3	4	689	9							
02	3220	X	2058	-0-	-1162	-0-	43	1	1484	3	Y	479	480	1			29
							4	4	527	9							
03	3565	X	2657	-0-	-908	-0-	32	1	1915	3	Y	638	607	1			60
							8	4	702	9							
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	23	1	3249	3	Y	981	938	1			103
							12	4	1079	9							
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	10	1	2971	3	Y	957	1023	1			37
							11	4	1053	9							
06	2580	X	174	-0-	-2406	-0-	57	3	117	9	Y	106	130	1			13

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	7133	3	63	4	N	1251	1507	1			218
							1376	9									
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	5987	3	74	4	N	1249	1122	1			345
							1374	9									
03	9858	X	8865	-0-	-993	-0-	7259	3	161	4	N	1314	1297	1			362
							1445	9									
04	9540	X	8698	-0-	-842	-0-	7347	3	69	4	N	1165	1246	1			281
							1282	9									
05	9858	X	2633	-0-	-7225	-0-	2204	3	65	4	N	331	361	1			251
							364	9									
06	8580	X	7049	-0-	-1531	-0-	5928	3	62	4	N	963	885	1			329
							1059	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	753	1	6694	3	N	1412	1507	1			265
							52	4	1553	9							
02	DLQ G-10		7653	-0-	7653	7653	748	1	5615	3	N	1124	1121	1			268
							54	4	1236	9							
03	DLQ G-10		10277	-0-	10277	17930	771	1	7583	3	N	1662	1665	1			265
							95	4	1828	9							
04	DLQ G-10		9194	-0-	9194	27124	669	1	6738	3	N	1546	1422	1			389
							86	4	1701	9							
05	DLQ G-10		10712	-0-	10712	37836	671	1	8120	3	N	1723	1602	1			510
							26	4	1895	9							
*06	47520	X	9684	-0-	-37836	-0-	681	1	7338	3	N	1487	1787	1			210
							29	4	1636	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

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
01	4123	X	132	-0-		-3991	-0-	70	3	3	4	Y	54	49	1			5
								59	9									
02	3724	X	216	-0-		-3508	-0-	158	3	10	4	Y	44	43	1			6
								48	9									
03	4123	X	62	-0-		-4061	-0-	1	3	7	4	Y	49	49	1			6
								54	9									
04	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	2017	3	51	4	Y	576	521	1			61
								634	9									
05	1395	X	1395	-0-		-0-	-0-	1104	3	18	4	Y	248	274	1			35
								273	9									
*06	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	2784	3	34	4	Y	777	672	1			140
								855	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

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
01	8928	X	3540	-0-		-5388	-0-	2474	3	50	4	Y	924	784	1			482
								1016	9									
02	8064	X	5208	-0-		-2856	-0-	3601	3	219	4	Y	1262	1072	1			672
								1388	9									
03	8928	X	3488	-0-		-5440	-0-	1742	3	56	4	Y	1536	1495	1			713
								1690	9									
04	6960	X	3266	-0-		-3694	-0-	1410	3	60	4	Y	1633	1866	1			480
								1796	9									
05	6820	X	3817	-0-		-3003	-0-	2812	3	52	4	Y	866	558	1			788
								953	9									
06	5580	X	5244	-0-		-336	-0-	3728	3	88	4	Y	1298	1477	1			609
								1428	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

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
01	19375	X	9456	-0-		-9919	-0-	643	1	7351	3	N	1236	1862	1			99
								102	4	1360	9							
02	11875	X	1854	-0-		-10021	-0-	581	1	645	3	N	407	372	1			134
								180	4	448	9							
03	2360	X	2360	-0-		-0-	-0-	643	1	1118	3	N	519	173	1			480
								28	4	571	9							
04	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	622	1	2553	3	N	1675	1836	1			319
								76	4	1843	9							
05	9716	X	9716	-0-		-0-	-0-	643	1	7153	3	N	1734	1627	1			426
								13	4	1907	9							
*06	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	622	1	8991	3	N	1996	2306	1			116
								21	4	2196	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

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
01	10478	X	10435	-0-		-43	-0-	8161	3	51	4	N	2021	2269	1			268
								2223	9									
02	9464	X	6956	-0-		-2508	-0-	5467	3	27	4	N	1329	1313	1			284
								1462	9									
03	9951	X	2497	-0-		-7454	-0-	1746	3	3	4	N	680	747	1			217
								748	9									
04	9743	X	9743	-0-		-0-	-0-	7634	3	19	4	N	1900	1806	1			311
								2090	9									
05	10447	X	5924	-0-		-4523	-0-	4504	3	33	4	N	1261	1259	1			313
								1387	9									
06	10110	X	8578	-0-		-1532	-0-	6751	3	26	4	N	1637	1627	1			323
								1801	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

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
01	7781	X	5182	-0-	-2599	-0-	2970	3	198	4	N	1831	1807	1			305
							2014	9									
02	5824	X	11	-0-	-5813	-0-	1	3	10	4	N	-0-	188	1			117
03	6386	X	6370	-0-	-16	-0-	4322	3	194	4	N	1685	1197	1			605
							1854	9									
04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	5274	3	133	4	N	2289	2664	1			230
							2518	9									
05	5177	X	590	-0-	-4587	-0-	351	3	42	4	N	179					409
							197	9									
06	6150	X	5726	-0-	-424	-0-	3418	3	2308	9	N	2098	2264	1			243

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

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
01	13392	X	8849	-0-	-4543	-0-	1286	1	4439	3	N	1709	2076	1			668
							1244	4	1880	9							
02	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	1162	1	9814	3	N	2757	3233	1			192
							164	4	3033	9							
03	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	1286	1	16281	3	N	3307	3043	1			456
							165	4	3638	9							
04	12960	X	8970	-0-	-3990	-0-	1245	1	6055	3	N	1453	1734	1			175
							72	4	1598	9							
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	1286	1	10330	3	N	2009	1763	1			421
							139	4	2210	9							
06	12960	X	10474	-0-	-2486	-0-	1245	1	7182	3	N	1806	1864	1			363
							60	4	1987	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

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
01	15531	X	14058	-0-	-1473	-0-	643	1	9347	3	N	2845	3003	1			272
							938	4	3130	9							
02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	581	1	9325	3	N	2656	2794	1			134
							701	4	2922	9							
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	9003	3	N	2613	2361	1			386
							558	4	2874	9							
04	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	622	1	12127	3	N	2726	2754	1			358
							420	4	2999	9							
05	14973	X	13402	-0-	-1571	-0-	643	1	9700	3	N	2448	2327	1			479
							366	4	2693	9							
06	14490	X	7999	-0-	-6491	-0-	622	1	5700	3	N	1411	1636	1			254
							125	4	1552	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

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
01	13361	X	6155	-0-	-7206	-0-	643	1	4042	3	N	1189	1519	1			154
							162	4	1308	9							
02	12068	X	4249	-0-	-7819	-0-	581	1	2481	3	N	911	928	1			137
							185	4	1002	9							
03	9238	X	7145	-0-	-2093	-0-	643	1	4293	3	N	1769	1670	1			236
							263	4	1946	9							
04	8940	X	7196	-0-	-1744	-0-	622	1	4598	3	N	1463	1439	1			260
							367	4	1609	9							
05	9238	X	5087	-0-	-4151	-0-	643	1	3067	3	N	914	748	1			426
							372	4	1005	9							
06	6900	X	4911	-0-	-1989	-0-	622	1	3274	3	N	680	914	1			192
							267	4	748	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

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
01	9021	X	724	-0-		-8297	-0-	541	3	52	4	Y	119	154	1			23
								131	9									
02	20664	X	20664	-0-		-0-	-0-	20497	3	10	4	Y	143	148	1			18
								157	9									
03	18143	X	18143	-0-		-0-	-0-	16015	3	123	4	Y	1823	1707	1			134
								2005	9									
04	16970	X	16970	-0-		-0-	-0-	16457	3	16	4	Y	452	558	1			28
								497	9									
05	10643	X	10643	-0-		-0-	-0-	8813	3	7	4	Y	1657	1552	1			133
								1823	9									
*06	26432	X	26432	-0-		-0-	-0-	23384	3	41	4	Y	2734	2676	1			191
								3007	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

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
01	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	643	1	1767	3	N	1486	1664	1			359
								400	4	1635	9							
02	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	581	1	3319	3	N	1091	1309	1			141
								418	4	1200	9							
03	11201	X	11201	-0-		-0-	-0-	643	1	7115	3	N	2393	2104	1			430
								811	4	2632	9							
04	10794	X	10794	-0-		-0-	-0-	622	1	7188	3	N	2112	2425	1			117
								661	4	2323	9							
05	12895	X	12895	-0-		-0-	-0-	643	1	8675	3	N	2670	2528	1			259
								640	4	2937	9							
*06	10491	X	10491	-0-		-0-	-0-	622	1	7358	3	N	2132	2176	1			215
								166	4	2345	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

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
01	38486	X	38486	-0-		-0-	-0-	37306	3	6	4	Y	1067	1248	1			1060
								1174	9									
02	24224	X	24224	-0-		-0-	-0-	23537	3	4	4	Y	621	710	1			971
								683	9									
03	26348	X	26348	-0-		-0-	-0-	25156	3	17	4	Y	1068	878	1			1161
								1175	9									
04	30563	X	30563	-0-		-0-	-0-	29256	3	13	4	Y	1176	1192	1			1145
								1294	9									
05	22595	X	22595	-0-		-0-	-0-	21793	3	21	4	Y	710	925	1			930
								781	9									
*06	31710	X	31710	-0-		-0-	-0-	30731	3	41	4	Y	853	758	1			1025
								938	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

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
01	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	1565	3	103	4	N	618	978	1			282
								680	9									
02	250	X	250	-0-		-0-	-0-	28	3	65	4	N	143	311	1			114
								157	9									
03	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	3052	3	50	4	N	379	439	1			54
								417	9									
04	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	3469	3	9	4	N	437	298	1			193
								481	9									
05	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	2488	3	1	4	N	265	341	1			117
								292	9									
*06	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	3652	3	1	4	N	63	154	1			26
								69	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	13505	3	74	4	Y	886	875	1			230
							975	9									
02	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	12831	3	154	4	Y	908	874	1			264
							999	9									
03	9827	X	9180	-0-	-647	-0-	7459	3	41	4	Y	1527	1363	1			428
							1680	9									
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	10802	3	128	4	Y	105	496	1			37
							116	9									
05	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	12624	3	61	4	Y	2101	1537	1			601
							2311	9									
*06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	12371	3	104	4	Y	2297	2275	1			623
							2527	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 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
01	11377	X	5785	-0-	-5592	-0-	911	1	3765	3	Y	953	1070	1			96
							61	4	1048	9							
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	1080	1	7063	3	Y	1322	1193	1			225
							67	4	1454	9							
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	1185	1	8849	3	Y	1137	1194	1			168
							71	4	1251	9							
04	7890	X	5321	-0-	-2569	-0-	753	1	3861	3	Y	611	595	1			184
							35	4	672	9							
05	10695	X	86	-0-	-10609	-0-	48	1	18	3	Y	17	195	1			6
							1	4	19	9							
06	10980	X	4	-0-	-10976	-0-	1	3	3	9	Y	3	8	1			1

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 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
01	11129	X	6223	-0-	-4906	-0-	5133	3	56	4	Y	940	950	1			25
							1034	9									
02	9352	X	8027	-0-	-1325	-0-	6856	3	4	4	Y	1061	1038	1			48
							1167	9									
03	10354	X	10337	-0-	-17	-0-	8721	3	1616	9	Y	1469	1463	1			54
04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	9500	3	2	4	Y	1545	1549	1			50
							1700	9									
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	7952	3	2	4	Y	2430	2401	1			79
							2673	9									
06	9990	X	6127	-0-	-3863	-0-	3695	3	6	4	Y	2205	2185	1			99
							2426	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	186	1	12420	3	N	2339	2802	1			340
							33	4	2573	9							
02	DLQ G-10		13657	-0-	13657	13657	335	1	10869	3	N	2200	2267	1			273
							33	4	2420	9							
03	DLQ G-10		10236	-0-	10236	23893	173	1	8138	3	N	1728	1685	1			316
							24	4	1901	9							
04	DLQ G-10		10082	-0-	10082	33975	57	1	7976	3	N	1836	1861	1			291
							29	4	2020	9							
05	DLQ G-10		7500	-0-	7500	41475	18	1	5524	3	N	1764	1503	1			552
							18	4	1940	9							
*06	49463	X	7988	-0-	-41475	-0-	62	1	6633	3	N	1156	1476	1			232
							21	4	1272	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

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
01	6975	X	2738	-0-		-4237	-0-	1702	3	145	4	Y	810	835	1			110
								891	9									
02	6300	X	4388	-0-		-1912	-0-	3256	3	136	4	Y	905	898	1			117
								996	9									
03	6386	X	2328	-0-		-4058	-0-	1519	3	98	4	Y	646	689	1			74
								711	9									
04	6180	X	4517	-0-		-1663	-0-	3325	3	46	4	Y	1042	1058	1			58
								1146	9									
05	4867	X	826	-0-		-4041	-0-	555	3	5	4	Y	242	245	1			55
								266	9									
06	4710	X	1636	-0-		-3074	-0-	657	3	1	4	Y	889	819	1			125
								978	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

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
01	31217	X	23696	-0-		-7521	-0-	643	1	18983	3	N	3460	4021	1			254
								264	4	3806	9							
02	28196	X	13918	-0-		-14278	-0-	581	1	10864	3	N	2129	2005	1			378
								131	4	2342	9							
03	32767	X	10776	-0-		-21991	-0-	643	1	7892	3	N	1922	2018	1			282
								127	4	2114	9							
04	31710	X	15496	-0-		-16214	-0-	622	1	11900	3	N	2611	2665	1			228
								102	4	2872	9							
05	32767	X	19626	-0-		-13141	-0-	643	1	15105	3	N	3423	3380	1			271
								113	4	3765	9							
06	22920	X	20763	-0-		-2157	-0-	622	1	16178	3	N	3493	3412	1			352
								121	4	3842	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

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
01	6603	X	1234	-0-		-5369	-0-	5	1	814	3	Y	319	553	1			169
								64	4	351	9							
02	5964	X	314	-0-		-5650	-0-	4	1	132	3	Y	81					250
								89	4	89	9							
03	6603	X	4874	-0-		-1729	-0-	45	1	3342	3	Y	1234	1135	1			349
								130	4	1357	9							
04	12426	X	12426	-0-		-0-	-0-	66	1	9351	3	Y	2650	2615	1			384
								94	4	2915	9							
05	9349	X	9349	-0-		-0-	-0-	25	1	7003	3	Y	2009	1848	1			545
								111	4	2210	9							
*06	10569	X	10569	-0-		-0-	-0-	66	1	8164	3	Y	1965	2238	1			272
								177	4	2162	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

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
01	11904	X	2848	-0-		-9056	-0-	968	3	88	4	Y	1629	1754	1			57
								1792	9									
02	8904	X	4385	-0-		-4519	-0-	2708	3	2	4	Y	1523	1485	1			95
								1675	9									
03	9858	X	7129	-0-		-2729	-0-	4389	3	43	4	Y	2452	2432	1			115
								2697	9									
04	7740	X	7047	-0-		-693	-0-	4539	3	4	4	Y	2276	2303	1			88
								2504	9									
05	7288	X	7288	-0-		-0-	-0-	3914	3	191	4	Y	2894	2808	1			174
								3183	9									
06	6900	X	5827	-0-		-1073	-0-	3224	3	75	4	Y	2298	2261	1			211
								2528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	5729	-0-	-7911		-0-	4660	3	222	4	N	770	1444	1			159
								847	9									
02	12320	X	4363	-0-	-7957		-0-	3230	3	309	4	N	749	725	1			183
								824	9									
03	13361	X	6990	-0-	-6371		-0-	5808	3	147	4	N	941	717	1			407
								1035	9									
04	12900	X	6538	-0-	-6362		-0-	5452	3	126	4	N	873	1068	1			212
								960	9									
05	13330	X	6062	-0-	-7268		-0-	5519	3	38	4	N	459	355	1			316
								505	9									
06	6750	X	1179	-0-	-5571		-0-	1057	3	14	4	N	98	174	1			240
								108	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	6515	-0-	-6753		-0-	4262	3	306	4	N	1770	2534	1			281
								1947	9									
02	11284	X	7937	-0-	-3347		-0-	6046	3	213	4	N	1525	1429	1			377
								1678	9									
03	13268	X	12029	-0-	-1239		-0-	8910	3	207	4	N	2647	2530	1			494
								2912	9									
04	12840	X	7343	-0-	-5497		-0-	5232	3	95	4	N	1833	2142	1			185
								2016	9									
05	13268	X	12498	-0-	-770		-0-	9013	3	124	4	N	3055	2664	1			576
								3361	9									
*06	11803	X	11803	-0-	-0-		-0-	8321	3	132	4	N	3045	3362	1			259
								3350	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6242	-0-	-795		-0-	4247	3	185	4	N	1645	1993	1			421
								1810	9									
02	6216	X	4879	-0-	-1337		-0-	3284	3	234	4	N	1237	1436	1			222
								1361	9									
03	8308	X	6174	-0-	-2134		-0-	3709	3	446	4	N	1835	1586	1			471
								2019	9									
04	9148	X	9148	-0-	-0-		-0-	6508	3	118	4	N	2293	2311	1			453
								2522	9									
05	8308	X	6845	-0-	-1463		-0-	4818	3	127	4	N	1727	1768	1			412
								1900	9									
06	6030	X	5616	-0-	-414		-0-	3401	3	101	4	N	1922	1921	1			413
								2114	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45539	X	36284	-0-	-9255		-0-	34227	3	190	4	Y	1697	1633	1			117
								1867	9									
02	14872	X	14872	-0-	-0-		-0-	14371	3	95	4	Y	369	429	1			57
								406	9									
03	26784	X	25559	-0-	-1225		-0-	24650	3	111	4	Y	725	634	1			148
								798	9									
04	25920	X	17886	-0-	-8034		-0-	17305	3	20	4	Y	510	568	1			90
								561	9									
05	43334	X	43334	-0-	-0-		-0-	41786	3	9	4	Y	1399	1454	1			35
								1539	9									
06	35100	X	18630	-0-	-16470		-0-	17967	3	30	4	Y	575	556	1			54
								633	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

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
01	10478	X	5627	-0-	-4851	-0-	3699	3	411	4	Y	1379	1655	1			290
							1517	9									
02	10892	X	8520	-0-	-2372	-0-	5592	3	418	4	Y	2282	2379	1			193
							2510	9									
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9919	3	123	4	Y	2734	2584	1			343
							3007	9									
04	11670	X	7582	-0-	-4088	-0-	5295	3	80	4	Y	2006	2007	1			342
							2207	9									
05	11904	X	7625	-0-	-4279	-0-	5137	3	82	4	Y	2187	2147	1			382
							2406	9									
06	11670	X	2980	-0-	-8690	-0-	1289	3	174	4	Y	1379	1454	1			307
							1517	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

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
01	10850	X	9253	-0-	-1597	-0-	8848	3	122	4	Y	257	290	1			31
							283	9									
02	9800	X	6198	-0-	-3602	-0-	5709	3	116	4	Y	339	322	1			48
							373	9									
03	10850	X	4273	-0-	-6577	-0-	3979	3	183	4	Y	101	120	1			29
							111	9									
04	10200	X	10057	-0-	-143	-0-	9930	3	127	4	Y	-0-	29	1			-0-
05	9362	X	8030	-0-	-1332	-0-	7837	3	74	4	Y	108	92	1			16
							119	9									
06	8940	X	5766	-0-	-3174	-0-	5661	3	103	4	Y	2	18	1			-0-
							2	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

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
01	16523	X	15345	-0-	-1178	-0-	12576	3	59	4	N	2464	2692	1			360
							2710	9									
02	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	12624	3	25	4	N	2386	2339	1			407
							2625	9									
03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	13998	3	68	4	N	2067	1979	1			495
							2274	9									
04	13500	X	12564	-0-	-936	-0-	10487	3	80	4	N	1815	1961	1			349
							1997	9									
05	16523	X	16389	-0-	-134	-0-	13845	3	77	4	N	2243	2120	1			472
							2467	9									
06	15990	X	12762	-0-	-3228	-0-	10983	3	98	4	N	1528	1777	1			223
							1681	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

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
01	15872	X	10903	-0-	-4969	-0-	8347	3	82	4	Y	2249	2274	1			137
							2474	9									
02	14336	X	9298	-0-	-5038	-0-	5803	3	151	4	Y	3040	3030	1			147
							3344	9									
03	15872	X	7077	-0-	-8795	-0-	5451	3	33	4	Y	1448	1488	1			107
							1593	9									
04	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	15011	3	54	4	Y	3757	3683	1			181
							4133	9									
05	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	14937	3	63	4	Y	3129	3187	1			123
							3442	9									
06	10560	X	9329	-0-	-1231	-0-	6894	3	31	4	Y	2185	2183	1			125
							2404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

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
01	6513	X	6513	-0-		-0-	-0-	78	1	4782	3	N	1494	1669	1			300
								10	4	1643	9							
02	DLQ G-10		6821	-0-		6821	6821	142	1	4844	3	N	1651	1502	1			449
								19	4	1816	9							
03	DLQ G-10		9679	-0-		9679	16500	110	1	6523	3	N	2413	2447	1			415
								392	4	2654	9							
04	DLQ G-10		10387	-0-		10387	26887	53	1	7535	3	N	2485	2623	1			277
								65	4	2734	9							
05	DLQ G-10		10260	-0-		10260	37147	25	1	7498	3	N	2337	2232	1			382
								166	4	2571	9							
*06	46513	X	9366	-0-		-37147	-0-	61	1	7010	3	N	2046	2232	1			196
								44	4	2251	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

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
01	21490	X	21490	-0-		-0-	-0-	19566	3	697	4	Y	1115	1117	1			192
								1227	9									
02	32975	X	32975	-0-		-0-	-0-	31133	3	94	4	Y	1589	1344	1			437
								1748	9									
03	25175	X	25175	-0-		-0-	-0-	23834	3	116	4	Y	1114	1413	1			138
								1225	9									
04	25725	X	25725	-0-		-0-	-0-	24208	3	12	4	Y	1368	1373	1			133
								1505	9									
05	12494	X	12494	-0-		-0-	-0-	11726	3	44	4	Y	658	725	1			66
								724	9									
*06	9870	X	9870	-0-		-0-	-0-	9323	3	547	9	Y	497	521	1			42

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

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
01	12090	X	7836	-0-		-4254	-0-	6681	3	13	4	N	1038	1100	1			414
								1142	9									
02	10920	X	7582	-0-		-3338	-0-	5901	3	10	4	N	1519	1691	1			242
								1671	9									
03	9455	X	8118	-0-		-1337	-0-	6381	3	4	4	N	1575	1514	1			303
								1733	9									
04	9150	X	7929	-0-		-1221	-0-	6293	3	4	4	N	1484	1311	1			476
								1632	9									
05	9455	X	8439	-0-		-1016	-0-	6726	3	1	4	N	1556	1677	1			355
								1712	9									
06	8130	X	8071	-0-		-59	-0-	6470	3	3	4	N	1453	1480	1			328
								1598	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

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
01	13640	X	8621	-0-		-5019	-0-	7839	3	782	9	Y	711	788	1			87
02	11228	X	8234	-0-		-2994	-0-	7603	3	123	4	Y	462	500	1			49
								508	9									
03	12431	X	7789	-0-		-4642	-0-	6933	3	10	4	Y	769	680	1			138
								846	9									
04	10860	X	10413	-0-		-447	-0-	9643	3	3	4	Y	697	745	1			90
								767	9									
05	12546	X	12546	-0-		-0-	-0-	11583	3	13	4	Y	864	853	1			101
								950	9									
*06	11305	X	11305	-0-		-0-	-0-	10741	3	4	4	Y	509	536	1			74
								560	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

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
01	5022	X	2763	-0-		-2259	-0-	431	1	1541	3	Y	696	776	1			70
								25	4	766	9							
02	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	366	1	2548	3	Y	1099	982	1			187
								23	4	1209	9							
03	5270	X	4063	-0-		-1207	-0-	292	1	2267	3	Y	1347	1335	1			199
								22	4	1482	9							
04	5100	X	3001	-0-		-2099	-0-	532	1	1687	3	Y	689	681	1			207
								24	4	758	9							
05	7849	X	7849	-0-		-0-	-0-	1256	1	5156	3	Y	1271	1051	1			427
								39	4	1398	9							
*06	9275	X	9275	-0-		-0-	-0-	1300	1	6298	3	Y	1494	1425	1			496
								34	4	1643	9							

STATE SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

01	17794	X	15326	-0-		-2468	-0-	210	1	13779	3	Y	1186	1266	1			175
								32	4	1305	9							
02	16072	X	11367	-0-		-4705	-0-	275	1	10027	3	Y	943	959	1			159
								28	4	1037	9							
03	18360	X	18360	-0-		-0-	-0-	297	1	16554	3	Y	1331	1297	1			193
								45	4	1464	9							
04	16650	X	11363	-0-		-5287	-0-	74	1	10387	3	Y	777	764	1			206
								47	4	855	9							
05	17081	X	16474	-0-		-607	-0-	51	1	14793	3	Y	1415	1404	1			217
								73	4	1557	9							
06	17760	X	11523	-0-		-6237	-0-	72	1	10474	3	Y	729	731	1			215
								175	4	802	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

01	6293	X	4164	-0-		-2129	-0-	3163	3	172	4	N	754	1138	1			209
								829	9									
02	5656	X	4412	-0-		-1244	-0-	3334	3	250	4	N	753	740	1			222
								828	9									
03	8308	X	6093	-0-		-2215	-0-	4214	3	297	4	N	1438	1462	1			198
								1582	9									
04	8040	X	6383	-0-		-1657	-0-	4755	3	111	4	N	1379	1248	1			329
								1517	9									
05	8308	X	1504	-0-		-6804	-0-	1087	3	78	4	N	308	363	1			274
								339	9									
06	5910	X	3831	-0-		-2079	-0-	2952	3	95	4	N	713	839	1			148
								784	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

01	8556	X	8134	-0-		-422	-0-	5992	3	118	4	N	1840	2088	1			272
								2024	9									
02	7728	X	7482	-0-		-246	-0-	5525	3	149	4	N	1644	1677	1			239
								1808	9									
03	8432	X	7176	-0-		-1256	-0-	5496	3	167	4	N	1375	1279	1			335
								1513	9									
04	8160	X	8044	-0-		-116	-0-	6260	3	152	4	N	1484	1448	1			371
								1632	9									
05	10041	X	10041	-0-		-0-	-0-	8194	3	105	4	N	1584	1788	1			167
								1742	9									
*06	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	7098	3	100	4	N	1270	1260	1			177
								1397	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	789	1	995	3	Y	575	838	1			76
							28	4	633	9							
02	896	X	98	-0-	-798	-0-	87	3	1	4	Y	9					85
							10	9									
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	4	Y	1247	1135	1			197
							1372	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	4	Y	1024	1031	1			190
							1126	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3542	3	3	4	Y	961	1016	1			135
							1057	9									
*06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4801	3	695	9	Y	632	719	1			48

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	3293	1	6671	3	N	3328	3825	1			267
							8	4	3661	9							
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	2838	1	5291	3	N	2853	2695	1			425
							3138	9									
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	2013	1	5739	3	N	2660	2893	1			192
							1	4	2926	9							
04	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	2351	1	5661	3	N	2792	2650	1			334
							3	4	3071	9							
05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	3877	1	5725	3	N	3000	2856	1			478
							3300	9									
*06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	3453	1	5076	3	N	2266	2327	1			417
							289	4	2493	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 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
01	5983	X	4366	-0-	-1617	-0-	1199	1	2362	3	Y	688	1049	1			91
							48	4	757	9							
02	5404	X	573	-0-	-4831	-0-	553	3	10	4	Y	9					100
							10	9									
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	4842	3	2	4	Y	1576	1427	1			249
							1734	9									
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	6204	3	12	4	Y	1806	1720	1			335
							1987	9									
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	5053	3	2	4	Y	2016	2067	1			284
							2218	9									
*06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	6546	3	1	4	Y	3019	3071	1			232
							3321	9									

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	13931	-0-	-1724	-0-	10629	3	202	4	N	2818	3253	1			467
							3100	9									
02	14000	X	9941	-0-	-4059	-0-	7766	3	147	4	N	1844	1806	1			505
							2028	9									
03	15717	X	12106	-0-	-3611	-0-	9535	3	200	4	N	2155	2164	1			496
							2371	9									
04	15210	X	7851	-0-	-7359	-0-	6131	3	146	4	N	1431	1563	1			364
							1574	9									
05	15717	X	8356	-0-	-7361	-0-	6086	3	127	4	N	1948	1771	1			541
							2143	9									
06	13470	X	6841	-0-	-6629	-0-	4552	3	135	4	N	1958	1939	1			560
							2154	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

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
01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	16156	3	155	4	N	3031	3167	1			622
							3334	9									
02	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	9693	3	125	4	N	1857	2278	1			201
							2043	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	2609	3	173	4	N	715	570	1			346
							787	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	2716	3	92	4	N	1505	1493	1			358
							1656	9									
05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	7163	3	159	4	N	2424	2039	1			743
							2666	9									
*06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	5871	3	173	4	N	954	1111	1			586
							1049	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

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
01	11346	X	9077	-0-	-2269	-0-	610	1	7158	3	Y	1190	1207	1			74
							1309	9									
02	10248	X	9188	-0-	-1060	-0-	536	1	5325	3	Y	3020	2900	1			194
							5	4	3322	9							
03	10354	X	8554	-0-	-1800	-0-	215	1	7142	3	Y	1088	1196	1			86
							1197	9									
04	8790	X	8709	-0-	-81	-0-	646	1	6975	3	Y	989	1031	1			44
							1088	9									
05	10168	X	5849	-0-	-4319	-0-	859	1	4196	3	Y	713	717	1			40
							10	4	784	9							
06	9840	X	8783	-0-	-1057	-0-	989	1	6787	3	Y	914	909	1			45
							2	4	1005	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

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
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	Y	191	205	1			6
							1	4	210	9							
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	3	Y	680	632	1			54
							4	4	748	9							
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	468	1	4980	3	Y	1275	1285	1			44
							10	4	1403	9							
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	433	1	4141	3	Y	1118	1130	1			32
							10	4	1230	9							
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	625	1	6027	3	Y	2158	2080	1			110
							7	4	2374	9							
*06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	497	1	4544	3	Y	1809	1830	1			89
							2	4	1990	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

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
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	887	1	4942	3	Y	1647	1664	1			108
							8	4	1812	9							
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	579	1	3671	3	Y	1254	1298	1			64
							82	4	1379	9							
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	2182	1	3348	3	Y	1956	1969	1			51
							40	4	2152	9							
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	4835	1	2199	3	Y	1722	1527	1			246
							54	4	1894	9							
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1253	1	3775	3	Y	1270	1413	1			103
							19	4	1397	9							
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	750	1	3761	3	Y	1410	1444	1			69
							12	4	1551	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	7997	-0-	-2760	-0-	1574	1	4161	3	N	2037	2348	1			257
							21	4	2241	9							
02	9716	X	8221	-0-	-1495	-0-	1224	1	4812	3	N	1977	1983	1			251
							10	4	2175	9							
03	10571	X	10169	-0-	-402	-0-	2146	1	5446	3	N	2276	2161	1			366
							73	4	2504	9							
04	10230	X	9434	-0-	-796	-0-	2302	1	5096	3	N	1834	1958	1			242
							19	4	2017	9							
05	10571	X	7366	-0-	-3205	-0-	3350	1	1497	3	N	2262	2132	1			372
							31	4	2488	9							
06	9840	X	8537	-0-	-1303	-0-	3020	1	3169	3	N	2110	2121	1			361
							27	4	2321	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	288	1	38	3	N	231	757	1			154
							25	4	254	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	890	1	15369	3	Y	2205	2235	1			112
							111	4	2426	9							
12	18414	X	14699	-0-	-3715	-0-	610	1	11036	3	Y	2610	2417	1			305
							182	4	2871	9							
01	18414	X	18334	-0-	-80	-0-	580	1	14792	3	Y	2302	2395	1			212
							430	4	2532	9							
02	17556	X	7204	-0-	-10352	-0-	226	1	5143	3	Y	1610	1768	1			54
							64	4	1771	9							
03	19437	X	16064	-0-	-3373	-0-	429	1	13178	3	Y	2224	2179	1			99
							11	4	2446	9							
04	18810	X	9876	-0-	-8934	-0-	367	1	7300	3	Y	2002	1938	1			163
							7	4	2202	9							
05	18321	X	18317	-0-	-4	-0-	1435	1	14883	3	Y	1765	1755	1			173
							57	4	1942	9							
06	17730	X	8736	-0-	-8994	-0-	548	1	5559	3	Y	2368	2429	1			112
							24	4	2605	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	2840	-0-	-8754	-0-	209	1	2111	3	Y	398	379	1			100
							82	4	438	9							
02	10472	X	742	-0-	-9730	-0-	401	1	239	3	Y	73	105	1			68
							22	4	80	9							
03	6975	X	815	-0-	-6160	-0-	179	1	572	3	Y	5	71	1			2
							58	4	6	9							
04	6750	X	4532	-0-	-2218	-0-	313	1	4217	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	229	1	4471	3	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
06	2760	X	936	-0-	-1824	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	283	1	2907	3	Y	7481	7373	1			499
							10	4	8229	9							
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	224	1	2880	3	Y	3348	3744	1			103
							2	4	3683	9							
03	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	492	1	2848	3	Y	2439	2473	1			69
							6	4	2683	9							
04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	872	1	7901	3	Y	2979	2892	1			156
							10	4	3277	9							
05	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	1363	1	6061	3	Y	1933	2028	1			61
							24	4	2126	9							
*06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	2407	1	6950	3	Y	2022	1881	1			202
							1	4	2224	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1161	1	1448	3	N	264	714	1			155
							573	4	290	9							
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	617	1	3752	3	N	655	362	1			448
							220	4	721	9							
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	94	1	6303	3	N	778	1076	1			150
							42	4	856	9							
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	734	1	4087	3	N	587	356	1			381
							79	4	646	9							
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1609	1	5442	3	N	831	1042	1			170
							80	4	914	9							
*06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1531	1	2819	3	N	413	353	1			230
							60	4	454	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34470	X	34470	-0-	-0-	-0-	1052	1	29379	3	N	3593	4049	1			445
							87	4	3952	9							
02	DLQ G-10		31296	-0-	31296	31296	1193	1	25845	3	N	3799	3813	1			431
							79	4	4179	9							
03	DLQ G-10		35157	-0-	35157	66453	909	1	29694	3	N	4047	4005	1			473
							102	4	4452	9							
04	DLQ G-10		21372	-0-	21372	87825	1139	1	17437	3	N	2472	2267	1			678
							77	4	2719	9							
05	DLQ G-10		34351	-0-	34351	122176	2117	1	27352	3	N	4342	4469	1			551
							106	4	4776	9							
*06	151661	X	29485	-0-	-122176	-0-	2138	1	23398	3	N	3458	3250	1			759
							145	4	3804	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 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
*11	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	337	1	13971	3	Y	2363	2239	1			194
							120	4	2599	9							
12	15779	X	14453	-0-	-1326	-0-	625	1	11120	3	Y	2404	2264	1			334
							64	4	2644	9							
01	12679	X	12234	-0-	-445	-0-	725	1	9288	3	Y	2010	2208	1			136
							10	4	2211	9							
02	14252	X	13204	-0-	-1048	-0-	756	1	10107	3	Y	2127	2049	1			214
							1	4	2340	9							
03	15779	X	13397	-0-	-2382	-0-	591	1	10401	3	Y	2180	2223	1			171
							7	4	2398	9							
04	15270	X	12788	-0-	-2482	-0-	4235	1	6795	3	Y	1534	1513	1			192
							71	4	1687	9							
05	14632	X	10610	-0-	-4022	-0-	1395	1	7489	3	Y	1551	1660	1			83
							20	4	1706	9							
*06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1090	1	10713	3	Y	2289	2242	1			130
							2	4	2518	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

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
01	17205	X	13770	-0-	-3435	-0-	1542	1	9338	3	N	2526	2915	1			289
							111	4	2779	9							
02	15540	X	10358	-0-	-5182	-0-	1580	1	6436	3	N	2126	2036	1			379
							3	4	2339	9							
03	17205	X	14359	-0-	-2846	-0-	2522	1	9520	3	N	2105	2197	1			287
							1	4	2316	9							
04	15690	X	14066	-0-	-1624	-0-	3029	1	8240	3	N	2541	2355	1			473
							2	4	2795	9							
05	16213	X	12808	-0-	-3405	-0-	3107	1	7482	3	N	2015	1947	1			541
							2	4	2217	9							
06	13890	X	10477	-0-	-3413	-0-	2488	1	6186	3	N	1632	1750	1			423
							8	4	1795	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

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
01	29574	X	18967	-0-	-10607	-0-	1364	1	14276	3	Y	2693	2743	1			353
							365	4	2962	9							
02	27328	X	24272	-0-	-3056	-0-	973	1	19776	3	Y	3201	3298	1			256
							2	4	3521	9							
03	32922	X	17161	-0-	-15761	-0-	1311	1	13067	3	Y	2518	2563	1			211
							13	4	2770	9							
04	31860	X	26117	-0-	-5743	-0-	2821	1	19450	3	Y	3491	3542	1			160
							6	4	3840	9							
05	32922	X	23480	-0-	-9442	-0-	2452	1	17147	3	Y	3523	3317	1			366
							6	4	3875	9							
06	26010	X	14543	-0-	-11467	-0-	1570	1	9986	3	Y	2714	2713	1			367
							2	4	2985	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

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
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	5995	3	257	4	Y	1490	1831	1			128
							1639	9									
02	8372	X	8140	-0-	-232	-0-	6205	3	297	4	Y	1489	1422	1			195
							1638	9									
03	9300	X	5354	-0-	-3946	-0-	4129	3	123	4	Y	1002	1066	1			131
							1102	9									
04	9000	X	6307	-0-	-2693	-0-	4838	3	132	4	Y	1215	1218	1			128
							1337	9									
05	9300	X	8784	-0-	-516	-0-	7319	3	84	4	Y	1255	1205	1			178
							1381	9									
06	8730	X	7981	-0-	-749	-0-	6231	3	43	4	Y	1552	1450	1			280
							1707	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

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
01	7936	X	7875	-0-	-61	-0-	723	1	5799	3	N	1200	1255	1			395
							33	4	1320	9							
02	DLQ G-10		5800	-0-	5800	5800	714	1	3972	3	N	971	1085	1			281
							46	4	1068	9							
03	DLQ G-10		7787	-0-	7787	13587	741	1	5682	3	N	1203	914	1			570
							41	4	1323	9							
04	DLQ G-10		7514	-0-	7514	21101	662	1	5635	3	N	1088	1266	1			392
							20	4	1197	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21101					N	5	168	1			229
*06	27350	X	6249	-0-	-21101	-0-	670	1	4569	3	N	904	535	1			598
							16	4	994	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

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
01	13206	X	10140	-0-		-3066	-0-	7485	3	287	4	Y	2153	2639	1			185
								2368	9									
02	11928	X	10334	-0-		-1594	-0-	7642	3	236	4	Y	2233	2126	1			292
								2456	9									
03	12152	X	8636	-0-		-3516	-0-	6438	3	152	4	Y	1860	1909	1			243
								2046	9									
04	11760	X	10511	-0-		-1249	-0-	7872	3	248	4	Y	2174	2188	1			229
								2391	9									
05	12152	X	11991	-0-		-161	-0-	9537	3	101	4	Y	2139	2064	1			304
								2353	9									
06	11070	X	8992	-0-		-2078	-0-	6995	3	53	4	Y	1767	1752	1			319
								1944	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

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
01	11191	X	5762	-0-		-5429	-0-	575	1	3896	3	Y	1165	1216	1			114
								9	4	1282	9							
02	9240	X	7989	-0-		-1251	-0-	674	1	5563	3	Y	1553	1526	1			141
								44	4	1708	9							
03	10337	X	10337	-0-		-0-	-0-	996	1	7219	3	Y	1924	1877	1			188
								6	4	2116	9							
04	9900	X	7975	-0-		-1925	-0-	652	1	4965	3	Y	2128	2092	1			224
								17	4	2341	9							
05	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-	731	1	6631	3	Y	1922	1973	1			173
								71	4	2114	9							
06	9990	X	6391	-0-		-3599	-0-	442	1	4421	3	Y	1310	1350	1			133
								87	4	1441	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

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
01	2232	X	1562	-0-		-670	-0-	941	1	275	3	Y	278	277	1			51
								40	4	306	9							
02	1876	X	739	-0-		-1137	-0-	375	1	113	3	Y	221	212	1			60
								8	4	243	9							
03	2015	X	1041	-0-		-974	-0-	562	1	136	3	Y	239	241	1			58
								80	4	263	9							
04	1290	X	756	-0-		-534	-0-	720	1	18	3	Y	-0-	58	1			-0-
								18	4									
05	2177	X	2177	-0-		-0-	-0-	1316	1	20	3	Y	749	616	1			133
								17	4	824	9							
*06	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	1024	1	168	3	Y	789	744	1			178
								24	4	868	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

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
01	8711	X	7749	-0-		-962	-0-	4322	1	1135	3	Y	2003	2324	1			366
								89	4	2203	9							
02	7868	X	3425	-0-		-4443	-0-	2128	1	447	3	Y	755	917	1			204
								19	4	831	9							
03	8711	X	7780	-0-		-931	-0-	2287	1	3319	3	Y	1638	1444	1			398
								372	4	1802	9							
04	8250	X	5496	-0-		-2754	-0-	2439	1	1334	3	Y	1537	1587	1			348
								32	4	1691	9							
05	8525	X	5743	-0-		-2782	-0-	3670	1	432	3	Y	1445	1537	1			256
								51	4	1590	9							
06	7530	X	6821	-0-		-709	-0-	3855	1	1472	3	Y	1269	1239	1			286
								98	4	1396	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	6758	-0-	-4526	-0-	864	1	4976	3	Y	815	900	1			80
							21	4	897	9							
02	9800	X	7695	-0-	-2105	-0-	808	1	6100	3	Y	669	688	1			61
							51	4	736	9							
03	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	906	1	6639	3	Y	1129	1080	1			110
							5	4	1242	9							
04	10500	X	7001	-0-	-3499	-0-	700	1	5063	3	Y	1106	1100	1			116
							21	4	1217	9							
05	10137	X	8743	-0-	-1394	-0-	742	1	6690	3	Y	1125	1140	1			101
							73	4	1238	9							
06	8520	X	7603	-0-	-917	-0-	635	1	5400	3	Y	1068	1060	1			109
							393	4	1175	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

01	12183	X	10119	-0-	-2064	-0-	664	1	7779	3	Y	1404	1171	1			412
							132	4	1544	9							
02	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	587	1	11472	3	Y	623	841	1			194
							78	4	685	9							
03	12183	X	11849	-0-	-334	-0-	635	1	10657	3	Y	350	463	1			81
							172	4	385	9							
04	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1330	1	18384	3	Y	761	669	1			173
							280	4	837	9							
05	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	2188	1	19249	3	Y	1120	1006	1			287
							200	4	1232	9							
*06	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	2982	1	17908	3	Y	525	686	1			126
							233	4	578	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

01	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	27190	3	117	4	Y	2384	2329	1			185
							2622	9									
02	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	30012	3	96	4	Y	3384	3369	1			200
							3722	9									
03	37300	X	37300	-0-	-0-	-0-	33251	3	107	4	Y	3584	3541	1			243
							3942	9									
04	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	32445	3	91	4	Y	3256	3301	1			198
							3582	9									
05	34257	X	34257	-0-	-0-	-0-	31033	3	91	4	Y	2848	2836	1			210
							3133	9									
*06	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	30170	3	85	4	Y	2772	2695	1			287
							3049	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2448	1	16777	3	Y	3277	3266	1			321
							51	4	3605	9							
02	14224	X	12275	-0-	-1949	-0-	1197	1	9277	3	Y	1572	1750	1			143
							72	4	1729	9							
03	19251	X	14512	-0-	-4739	-0-	1481	1	10825	3	Y	1997	1945	1			195
							9	4	2197	9							
04	18630	X	11619	-0-	-7011	-0-	1191	1	8846	3	Y	1410	1457	1			148
							31	4	1551	9							
05	22878	X	15068	-0-	-7810	-0-	1274	1	11495	3	Y	1976	1946	1			178
							125	4	2174	9							
06	22140	X	14651	-0-	-7489	-0-	1216	1	10536	3	Y	1948	1928	1			198
							756	4	2143	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	811	1	14211	3	Y	2232	2771	1			655
							243	4	2455	9							
02	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	1306	1	21392	3	Y	2406	2312	1			749
							169	4	2647	9							
03	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	1580	1	20505	3	Y	3123	3152	1			720
							296	4	3435	9							
04	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	1204	1	17608	3	Y	3134	3143	1			711
							250	4	3447	9							
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	1633	1	14555	3	Y	2918	2882	1			747
							150	4	3210	9							
*06	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	1924	1	11898	3	Y	3307	3262	1			792
							149	4	3638	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39928	X	20951	-0-	-18977	-0-	5962	1	12364	3	N	2222	2671	1			361
							181	4	2444	9							
02	36064	X	32201	-0-	-3863	-0-	5831	1	21956	3	N	3890	3989	1			262
							135	4	4279	9							
03	39060	X	33365	-0-	-5695	-0-	6696	1	22118	3	N	4016	3737	1			541
							133	4	4418	9							
04	37800	X	29100	-0-	-8700	-0-	6893	1	18540	3	N	3329	3561	1			309
							5	4	3662	9							
05	35650	X	26546	-0-	-9104	-0-	6859	1	16361	3	N	3021	2799	1			531
							3	4	3323	9							
06	34500	X	30365	-0-	-4135	-0-	5304	1	20779	3	N	3891	4111	1			311
							2	4	4280	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	9833	-0-	-4706	-0-	3201	1	4643	3	Y	1792	1970	1			195
							18	4	1971	9							
02	12936	X	11277	-0-	-1659	-0-	2823	1	6009	3	Y	1944	1887	1			252
							307	4	2138	9							
03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	5940	1	7755	3	Y	2179	2065	1			366
							41	4	2397	9							
04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	5530	1	9369	3	Y	1758	1868	1			256
							153	4	1934	9							
05	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	6212	1	8250	3	Y	872	998	1			130
							460	4	959	9							
06	15450	X	14097	-0-	-1353	-0-	3989	1	8959	3	Y	850	848	1			132
							214	4	935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8553	-0-	-1863	-0-	2883	1	4763	3	Y	815	846	1			89
							10	4	897	9							
02	8764	X	8292	-0-	-472	-0-	2020	1	4236	3	Y	1702	1570	1			221
							164	4	1872	9							
03	9424	X	5463	-0-	-3961	-0-	1607	1	2110	3	Y	1482	1454	1			249
							116	4	1630	9							
04	9120	X	6679	-0-	-2441	-0-	1359	1	2360	3	Y	2656	2518	1			387
							38	4	2922	9							
05	9424	X	8145	-0-	-1279	-0-	1537	1	2817	3	Y	3399	3279	1			507
							52	4	3739	9							
06	8880	X	6799	-0-	-2081	-0-	976	1	1982	3	Y	3440	3412	1			535
							57	4	3784	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	4129	1	6791	3	Y	2584	2877	1			281
							39	4	2842	9							
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	3266	1	7451	3	Y	2371	2345	1			307
							240	4	2608	9							
03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	3500	1	7497	3	Y	2194	2133	1			368
							34	4	2413	9							
04	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	5105	1	8719	3	Y	1640	1769	1			239
							147	4	1804	9							
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	2946	1	6138	3	Y	973	1067	1			145
							102	4	1070	9							
*06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	3284	1	7773	3	Y	939	938	1			146
							103	4	1033	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 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
01	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34221	3	217	4	Y	2569	2573	1			154
							2826	9									
02	30810	X	30810	-0-	-0-	-0-	29192	3	170	4	Y	1316	1361	1			109
							1448	9									
03	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	33728	3	14	4	Y	1809	1741	1			177
							1990	9									
04	30180	X	30142	-0-	-38	-0-	28447	3	4	4	Y	1537	1586	1			128
							1691	9									
05	38477	X	38477	-0-	-0-	-0-	36585	3	47	4	Y	1677	1669	1			136
							1845	9									
06	30360	X	11991	-0-	-18369	-0-	11072	3	36	4	Y	803	863	1			76
							883	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32984	X	23320	-0-	-9664	-0-	2847	1	16802	3	N	2801	2530	1			551
							590	4	3081	9							
02	34300	X	3969	-0-	-30331	-0-	1387	1	2233	3	N	308	679	1			180
							10	4	339	9							
03	37975	X	26712	-0-	-11263	-0-	3777	1	18786	3	N	3743	3550	1			373
							32	4	4117	9							
04	36750	X	20097	-0-	-16653	-0-	3424	1	12948	3	N	3364	3348	1			389
							25	4	3700	9							
05	37975	X	25832	-0-	-12143	-0-	4309	1	17145	3	N	3978	3901	1			466
							2	4	4376	9							
06	25860	X	21786	-0-	-4074	-0-	4182	1	14427	3	N	2880	2934	1			412
							9	4	3168	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143	X	16079	-0-	-1064	-0-	1296	1	12031	3	Y	2501	2458	1			218
							1	4	2751	9							
02	15484	X	13238	-0-	-2246	-0-	696	1	9707	3	Y	2576	2630	1			164
							1	4	2834	9							
03	17143	X	5557	-0-	-11586	-0-	288	1	4278	3	Y	901	895	1			170
							991	9									
04	16590	X	13259	-0-	-3331	-0-	416	1	11286	3	Y	1415	1493	1			92
							1557	9									
05	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	504	1	18247	3	Y	11183	10345	1			930
							12301	9									
*06	47369	X	47369	-0-	-0-	-0-	784	1	28332	3	Y	16589	16741	1			778
							5	4	18248	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	24205	-0-	-6950	-0-	1862	1	21623	3	Y	652	678	1			57
							3	4	717	9							
02	28140	X	24460	-0-	-3680	-0-	1741	1	21849	3	Y	787	794	1			50
							4	4	866	9							
03	30008	X	8961	-0-	-21047	-0-	603	1	8138	3	Y	197	210	1			37
							3	4	217	9							
04	29040	X	13274	-0-	-15766	-0-	289	1	12506	3	Y	435	444	1			28
							479	9									
05	30008	X	20276	-0-	-9732	-0-	545	1	19727	3	Y	4	32	1			-0-
							4	9									
06	26220	X	22147	-0-	-4073	-0-	583	1	21126	3	Y	395	376	1			19
							3	4	435	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26567	X	22410	-0-	-4157	-0-	1469	1	17560	3	Y	3067	3079	1			267
							7	4	3374	9							
02	23996	X	22057	-0-	-1939	-0-	1352	1	16883	3	Y	3471	3517	1			221
							4	4	3818	9							
03	26567	X	8129	-0-	-18438	-0-	494	1	6265	3	Y	1242	1228	1			235
							4	4	1366	9							
04	25710	X	22466	-0-	-3244	-0-	432	1	18799	3	Y	2941	2985	1			191
							3235	9									
05	26567	X	8679	-0-	-17888	-0-	284	1	8378	3	Y	15	205	1			1
							17	9									
06	23640	X	15486	-0-	-8154	-0-	395	1	14572	3	Y	470	449	1			22
							2	4	517	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49321	X	27163	-0-	-22158	-0-	2007	1	20855	3	N	3829	3904	1			368
							89	4	4212	9							
02	44044	X	23450	-0-	-20594	-0-	2442	1	17171	3	N	3480	3527	1			321
							9	4	3828	9							
03	40672	X	36165	-0-	-4507	-0-	1984	1	28987	3	N	4721	4716	1			326
							1	4	5193	9							
04	39360	X	15499	-0-	-23861	-0-	1433	1	11825	3	N	2035	2181	1			180
							2	4	2239	9							
05	38533	X	9408	-0-	-29125	-0-	771	1	7251	3	N	999	555	1			624
							287	4	1099	9							
*06	36326	X	36326	-0-	-0-	-0-	3363	1	26432	3	N	4589	4898	1			315
							1483	4	5048	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	1407	1	16388	3	N	3108	3699	1			375
							423	4	3419	9							
02	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1000	1	17456	3	N	2430	2343	1			462
							80	4	2673	9							
03	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1136	1	19168	3	N	2910	2839	1			533
							163	4	3201	9							
04	20610	X	20602	-0-	-8	-0-	1832	1	16734	3	N	1756	1966	1			323
							104	4	1932	9							
05	22909	X	19841	-0-	-3068	-0-	2621	1	14951	3	N	1997	2122	1			198
							72	4	2197	9							
06	22170	X	17378	-0-	-4792	-0-	2918	1	12112	3	N	2060	2065	1			193
							82	4	2266	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63643	X	52664	-0-	-10979	-0-	3313	1	41207	3	Y	7329	7379	1			353
							82	4	8062	9							
02	58870	X	58870	-0-	-0-	-0-	1233	1	37041	3	Y	18617	17452	1			1518
							117	4	20479	9							
03	63643	X	56115	-0-	-7528	-0-	1647	1	45792	3	Y	7827	8978	1			367
							66	4	8610	9							
04	77478	X	77478	-0-	-0-	-0-	1338	1	66691	3	Y	8534	8403	1			498
							62	4	9387	9							
05	65193	X	63927	-0-	-1266	-0-	1592	1	53441	3	Y	7996	7705	1			789
							98	4	8796	9							
06	63090	X	50270	-0-	-12820	-0-	1798	1	39286	3	Y	8348	8559	1			578
							3	4	9183	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 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
*10	20584	X	12418	-0-	-8166	-0-	48	1	10764	3	Y	1366	1447	1			134
							103	4	1503	9							
*11	19920	X	13235	-0-	-6685	-0-	48	1	11359	3	Y	1599	1611	1			122
							69	4	1759	9							
12	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	79	1	23520	3	Y	1317	1348	1			91
							67	4	1449	9							
01	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	378	1	20232	3	Y	2442	2334	1			199
							88	4	2686	9							
02	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	698	1	17260	3	Y	499	658	1			40
							152	4	549	9							
03	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	3048	1	23919	3	Y	2769	2179	1			630
							101	4	3046	9							
04	23400	X	20307	-0-	-3093	-0-	1450	1	17110	3	Y	1526	1943	1			213
							68	4	1679	9							
05	24180	X	13129	-0-	-11051	-0-	721	1	11855	3	Y	464	610	1			67
							43	4	510	9							
06	23400	X	13850	-0-	-9550	-0-	937	1	12452	3	Y	379	414	1			32
							44	4	417	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31434	X	18742	-0-	-12692	-0-	1154	1	14163	3	Y	3085	3091	1			148
							31	4	3394	9							
02	28392	X	7820	-0-	-20572	-0-	238	1	7496	3	Y	53	197	1			4
							28	4	58	9							
03	27962	X	23334	-0-	-4628	-0-	648	1	19090	3	Y	3244	3096	1			152
							28	4	3568	9							
04	41699	X	41699	-0-	-0-	-0-	791	1	38361	3	Y	2292	2310	1			134
							26	4	2521	9							
05	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	800	1	24735	3	Y	2531	2415	1			250
							35	4	2784	9							
06	22590	X	21055	-0-	-1535	-0-	706	1	17398	3	Y	2680	2744	1			186
							3	4	2948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 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
01	21793	X	21540	-0-	-253	-0-	113	1	17727	3	Y	3350	3452	1			226
							15	4	3685	9							
02	19684	X	13301	-0-	-6383	-0-	97	1	10013	3	Y	2880	2981	1			125
							23	4	3168	9							
03	19096	X	18706	-0-	-390	-0-	976	1	14022	3	Y	3361	3314	1			172
							11	4	3697	9							
04	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	1524	1	15556	3	Y	3417	3192	1			397
							32	4	3759	9							
05	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	2214	1	18473	3	Y	3265	2964	1			698
							36	4	3592	9							
06	20850	X	19123	-0-	-1727	-0-	1940	1	15085	3	Y	1877	2158	1			417
							33	4	2065	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	171	1	26905	3	Y	4264	4423	1			288
							49	4	4690	9							
02	23604	X	19720	-0-	-3884	-0-	159	1	16235	3	Y	2955	3115	1			128
							75	4	3251	9							
03	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	1532	1	24418	3	Y	3786	3720	1			194
							18	4	4165	9							
04	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	2073	1	21188	3	Y	3332	3139	1			387
							43	4	3665	9							
05	29605	X	27659	-0-	-1946	-0-	2627	1	22245	3	Y	2494	2348	1			533
							44	4	2743	9							
06	28650	X	19896	-0-	-8754	-0-	1879	1	16113	3	Y	1700	1855	1			378
							34	4	1870	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43586	X	35241	-0-	-8345	-0-	142	1	31196	3	Y	3324	3233	1			325
							247	4	3656	9							
*11	42180	X	31315	-0-	-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2305	1			164
							153	4	2358	9							
12	43586	X	40173	-0-	-3413	-0-	124	1	37041	3	Y	2638	2620	1			182
							106	4	2902	9							
01	35743	X	29836	-0-	-5907	-0-	452	1	27315	3	Y	1791	1827	1			146
							99	4	1970	9							
02	31808	X	29981	-0-	-1827	-0-	1107	1	27730	3	Y	828	907	1			67
							233	4	911	9							
03	40176	X	21	-0-	-40155	-0-	6	1	14	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
04	38880	X	31302	-0-	-7578	-0-	1592	1	28100	3	Y	1367	1176	1			191
							106	4	1504	9							
05	40176	X	39999	-0-	-177	-0-	2193	1	33331	3	Y	3962	3584	1			569
							117	4	4358	9							
*06	39696	X	39696	-0-	-0-	-0-	2420	1	31963	3	Y	4731	4897	1			403
							109	4	5204	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37985	X	37985	-0-	-0-	-0-	2586	1	30167	3	Y	4606	4921	1			474
							165	4	5067	9							
02	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	2890	1	26887	3	Y	3898	3662	1			710
							490	4	4288	9							
03	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	2529	1	28010	3	Y	3750	3897	1			563
							300	4	4125	9							
04	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	3061	1	25796	3	Y	3638	3818	1			383
							97	4	4002	9							
05	33542	X	28187	-0-	-5355	-0-	2434	1	22295	3	Y	3052	3198	1			237
							101	4	3357	9							
*06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	3087	1	25439	3	Y	3741	3635	1			343
							107	4	4115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

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
01	23901	X	18342	-0-		-5559	-0-	98	1	16788	3	Y	1311	1482	1			89
								14	4	1442	9							
02	21588	X	12942	-0-		-8646	-0-	115	1	12276	3	Y	457	526	1			20
								48	4	503	9							
03	24290	X	24290	-0-		-0-	-0-	1367	1	20699	3	Y	2008	1925	1			103
								15	4	2209	9							
04	21767	X	21767	-0-		-0-	-0-	1767	1	18106	3	Y	1688	1595	1			196
								37	4	1857	9							
05	24636	X	24636	-0-		-0-	-0-	2207	1	18554	3	Y	3490	2940	1			746
								36	4	3839	9							
06	23130	X	21052	-0-		-2078	-0-	2114	1	16531	3	Y	2156	2423	1			479
								35	4	2372	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

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
01	26009	X	15246	-0-		-10763	-0-	1931	1	9514	3	N	3174	2879	1			588
								310	4	3491	9							
02	17472	X	16794	-0-		-678	-0-	2138	1	10918	3	N	3322	3611	1			299
								84	4	3654	9							
03	37850	X	37850	-0-		-0-	-0-	3801	1	28646	3	N	4905	4660	1			544
								7	4	5396	9							
04	33488	X	33488	-0-		-0-	-0-	7215	1	21648	3	N	4200	4267	1			477
								5	4	4620	9							
05	30445	X	30445	-0-		-0-	-0-	8525	1	18289	3	N	3293	3195	1			575
								9	4	3622	9							
06	36630	X	30755	-0-		-5875	-0-	9180	1	17619	3	N	3587	3717	1			445
								10	4	3946	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

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
01	29140	X	27805	-0-		-1335	-0-	1754	1	21995	3	Y	3547	4386	1			365
								154	4	3902	9							
02	28869	X	28869	-0-		-0-	-0-	2299	1	21981	3	Y	3870	3530	1			705
								332	4	4257	9							
03	31693	X	31693	-0-		-0-	-0-	2207	1	24580	3	Y	4226	4297	1			634
								257	4	4649	9							
04	30457	X	30457	-0-		-0-	-0-	2784	1	23457	3	Y	3753	3992	1			395
								88	4	4128	9							
05	29140	X	26010	-0-		-3130	-0-	2246	1	20586	3	Y	2802	2979	1			218
								96	4	3082	9							
*06	30930	X	30930	-0-		-0-	-0-	2928	1	24068	3	Y	3484	3382	1			320
								102	4	3832	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

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
01	27962	X	24949	-0-		-3013	-0-	21249	3	555	4	Y	2859	2958	1			387
								3145	9									
02	26486	X	26486	-0-		-0-	-0-	22518	3	607	4	Y	3055	3046	1			396
								3361	9									
03	30411	X	14008	-0-		-16403	-0-	12305	3	366	4	Y	1215	1472	1			139
								1337	9									
04	29430	X	23026	-0-		-6404	-0-	19421	3	225	4	Y	3073	3040	1			172
								3380	9									
05	30411	X	12691	-0-		-17720	-0-	10483	3	22	4	Y	1987	1709	1			450
								2186	9									
06	28380	X	19650	-0-		-8730	-0-	16976	3	26	4	Y	2407	2518	1			339
								2648	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	20323	-0-	-168	-0-	74	1	16381	3	Y	3394	3516	1			332
							135	4	3733	9							
*11	22320	X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1			312
							68	4	4489	9							
12	23064	X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1	7001	3	Y	5024	4989	1			347
							17	4	5526	9							
01	23064	X	18160	-0-	-4904	-0-	274	1	13937	3	Y	3560	3617	1			290
							33	4	3916	9							
02	20468	X	14584	-0-	-5884	-0-	347	1	7859	3	Y	5759	5583	1			466
							43	4	6335	9							
03	20336	X	8272	-0-	-12064	-0-	432	1	6922	3	Y	803	1086	1			183
							35	4	883	9							
04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	839	1	14872	3	Y	6257	5567	1			873
							56	4	6883	9							
05	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	1022	1	16143	3	Y	3823	4147	1			549
							56	4	4205	9							
*06	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	1238	1	16371	3	Y	3449	3704	1			294
							56	4	3794	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

01	21514	X	11670	-0-	-9844	-0-	3388	1	5674	3	N	2341	2813	1			299
							33	4	2575	9							
02	17584	X	7746	-0-	-9838	-0-	2721	1	3368	3	N	1488	1512	1			275
							20	4	1637	9							
03	19468	X	16690	-0-	-2778	-0-	1534	1	12351	3	N	2532	2393	1			414
							20	4	2785	9							
04	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	4277	1	11742	3	N	3134	3109	1			439
							6	4	3447	9							
05	14911	X	5585	-0-	-9326	-0-	1541	1	3018	3	N	927	1247	1			119
							6	4	1020	9							
06	16140	X	6054	-0-	-10086	-0-	1358	1	3530	3	N	1047	903	1			263
							14	4	1152	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

01	52455	X	52455	-0-	-0-	-0-	4439	1	36918	3	N	8734	8895	1			474
							1491	4	9607	9							
02	45718	X	45718	-0-	-0-	-0-	3084	1	33403	3	N	7728	7787	1			415
							730	4	8501	9							
03	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	2842	1	34139	3	N	7054	7054	1			415
							56	4	7759	9							
04	40396	X	40396	-0-	-0-	-0-	3395	1	28956	3	N	7260	6884	1			791
							59	4	7986	9							
05	49910	X	49910	-0-	-0-	-0-	4229	1	36497	3	N	8299	8829	1			261
							55	4	9129	9							
*06	35470	X	35470	-0-	-0-	-0-	2945	1	26195	3	N	5572	5833	1			-0-
							201	4	6129	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

01	60388	X	36123	-0-	-24265	-0-	1823	1	31629	3	Y	2380	2646	1			159
							53	4	2618	9							
02	54544	X	41228	-0-	-13316	-0-	1695	1	33148	3	Y	5794	5774	1			179
							12	4	6373	9							
03	57877	X	42271	-0-	-15606	-0-	2432	1	31724	3	Y	7351	7323	1			207
							29	4	8086	9							
04	56010	X	35799	-0-	-20211	-0-	2863	1	26162	3	Y	6137	6022	1			322
							23	4	6751	9							
05	45632	X	24873	-0-	-20759	-0-	2695	1	18461	3	Y	3342	3559	1			105
							41	4	3676	9							
06	44160	X	8100	-0-	-36060	-0-	1317	1	5758	3	Y	930	942	1			93
							2	4	1023	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52080	X	21653	-0-	-30427	-0-	706	1	16065	3	Y	4427	4568	1		53
							12	4	4870	9						
02	47040	X	39186	-0-	-7854	-0-	1642	1	29182	3	Y	7504	7428	1		129
							108	4	8254	9						
03	52080	X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1		90
							66	4	6475	9						
04	32940	X	6134	-0-	-26806	-0-	373	1	4780	3	Y	882	953	1		19
							11	4	970	9						
05	43400	X	28630	-0-	-14770	-0-	1363	1	22090	3	Y	4705	4651	1		73
							1	4	5176	9						
*06	52581	X	52581	-0-	-0-	-0-	2705	1	39575	3	Y	9275	9117	1		231
							98	4	10203	9						

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

01	77655	X	69394	-0-	-8261	-0-	5035	1	55513	3	N	7353	6877	1		1002
							758	4	8088	9						
02	70140	X	58706	-0-	-11434	-0-	4598	1	46253	3	N	6319	6970	1		351
							904	4	6951	9						
03	78430	X	60560	-0-	-17870	-0-	3809	1	48688	3	N	6807	6777	1		381
							575	4	7488	9						
04	75900	X	70622	-0-	-5278	-0-	2846	1	58389	3	N	8189	7885	1		685
							379	4	9008	9						
05	78430	X	67602	-0-	-10828	-0-	4183	1	55222	3	N	7233	7003	1		915
							241	4	7956	9						
06	67170	X	51110	-0-	-16060	-0-	4054	1	40922	3	N	5276	5887	1		304
							330	4	5804	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

01	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	3957	1	10221	3	N	3536	3745	1		334
							92	4	3890	9						
02	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1431	1	20051	3	N	3237	3151	1		420
							331	4	3561	9						
03	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	1605	1	16488	3	N	4792	4202	1		1010
							260	4	5271	9						
04	48187	X	48187	-0-	-0-	-0-	4942	1	34148	3	N	8128	8726	1		412
							156	4	8941	9						
05	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	5091	1	32933	3	N	8077	7541	1		948
							73	4	8885	9						
*06	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	4731	1	27452	3	N	6371	6600	1		719
							81	4	7008	9						

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

01	41137	X	19652	-0-	-21485	-0-	1191	1	14405	3	N	3565	3602	1		723
							134	4	3922	9						
02	37156	X	33545	-0-	-3611	-0-	2933	1	24577	3	N	4915	5226	1		412
							628	4	5407	9						
03	36301	X	33970	-0-	-2331	-0-	3411	1	25096	3	N	4692	4481	1		623
							302	4	5161	9						
04	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	3566	1	24042	3	N	4767	4967	1		423
							217	4	5244	9						
05	37138	X	32498	-0-	-4640	-0-	3561	1	23733	3	N	4564	4594	1		393
							184	4	5020	9						
06	35940	X	29443	-0-	-6497	-0-	3331	1	21549	3	N	4006	3923	1		476
							156	4	4407	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

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
01	102052	X	-0-	-0-	-102052	-0-			Y	117	710	1	61
02	92176	X	-0-	-0-	-92176	-0-			Y	22	71	1	12
03	102052	X	-0-	-0-	-102052	-0-			Y	4	14	1	2
04	84180	X	-0-	-0-	-84180	-0-			Y	3	4	1	1
05	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

01	101998	X	101998	-0-	-0-	-0-	3383	1	79499	3	Y	17175	17399	1	737
							223	4	18893	9					
02	90874	X	90874	-0-	-0-	-0-	3701	1	70578	3	Y	14643	14569	1	811
							488	4	16107	9					
03	90675	X	83171	-0-	-7504	-0-	2971	1	66239	3	Y	12597	12821	1	587
							104	4	13857	9					
04	87750	X	82852	-0-	-4898	-0-	2233	1	64442	3	Y	14614	14838	1	363
							102	4	16075	9					
05	90675	X	70816	-0-	-19859	-0-	2004	1	56778	3	Y	10809	10509	1	663
							144	4	11890	9					
06	87750	X	66635	-0-	-21115	-0-	1995	1	53386	3	Y	9733	9810	1	586
							548	4	10706	9					

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

01	58540	X	58540	-0-	-0-	-0-	54340	3	343	4	Y	3506	3460	1	241
							3857	9							
02	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	30049	3	200	4	Y	3284	3020	1	505
							3612	9							
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	39605	3	182	4	Y	4155	3813	1	847
							4571	9							
04	40500	X	34050	-0-	-6450	-0-	30706	3	30	4	Y	3013	3326	1	534
							3314	9							
05	41850	X	18912	-0-	-22938	-0-	18006	3	1	4	Y	823	1336	1	21
							905	9							
06	40500	X	33867	-0-	-6633	-0-	32755	3	66	4	Y	951	883	1	89
							1046	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

01	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	3237	1	19928	3	N	3325	3417	1	410
							434	4	3658	9					
02	DLQ G-10		20242	-0-	20242	20242	3673	1	13555	3	N	2148	2160	1	398
							651	4	2363	9					
03	DLQ G-10		26896	-0-	26896	47138	7906	1	14915	3	N	3201	3055	1	544
							554	4	3521	9					
04	DLQ G-10		23519	-0-	23519	70657	4130	1	16199	3	N	2671	2848	1	367
							252	4	2938	9					
05	DLQ G-10		25400	-0-	25400	96057	1497	1	20544	3	N	2856	2837	1	386
							217	4	3142	9					
*06	120860	X	24803	-0-	-96057	-0-	1877	1	19805	3	N	2641	2799	1	228
							216	4	2905	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 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
01	23343	X	12445	-0-	-10898	-0-	1198	1	9066	3	Y	1959	2153	1			192
							26	4	2155	9							
02	21084	X	18120	-0-	-2964	-0-	1674	1	13251	3	Y	2803	2740	1			255
							112	4	3083	9							
03	23343	X	17720	-0-	-5623	-0-	1623	1	13059	3	Y	2755	2741	1			269
							7	4	3031	9							
04	22590	X	16293	-0-	-6297	-0-	1485	1	12141	3	Y	2383	2401	1			251
							46	4	2621	9							
05	22599	X	17802	-0-	-4797	-0-	1325	1	13558	3	Y	2548	2570	1			229
							116	4	2803	9							
06	19410	X	15761	-0-	-3649	-0-	1065	1	11341	3	Y	2473	2450	1			252
							635	4	2720	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 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
01	10230	X	2781	-0-	-7449	-0-	178	1	1563	3	Y	944	885	1			157
							2	4	1038	9							
02	9240	X	4870	-0-	-4370	-0-	436	1	3508	3	Y	840	901	1			96
							2	4	924	9							
03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1025	1	7849	3	Y	583	619	1			60
							6	4	641	9							
04	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	2240	1	9814	3	Y	369	392	1			37
							16	4	406	9							
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1106	1	5268	3	Y	1070	934	1			173
							11	4	1177	9							
*06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	1539	1	5809	3	Y	1826	1578	1			421
							8	4	2009	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32147	X	29730	-0-	-2417	-0-	2001	1	22456	3	Y	4791	4440	1			796
							3	4	5270	9							
02	29036	X	23407	-0-	-5629	-0-	1698	1	17971	3	Y	3393	3802	1			387
							6	4	3732	9							
03	32147	X	30862	-0-	-1285	-0-	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1			724
							5	4	7778	9							
04	30630	X	23921	-0-	-6709	-0-	2924	1	14809	3	Y	5618	5777	1			565
							8	4	6180	9							
05	31651	X	30151	-0-	-1500	-0-	3954	1	21163	3	Y	4550	4380	1			735
							29	4	5005	9							
*06	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	4427	1	22345	3	Y	3056	3086	1			705
							33	4	3362	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328	X	18663	-0-	-2665	-0-	1318	1	13680	3	Y	3330	3143	1			553
							2	4	3663	9							
02	19264	X	15159	-0-	-4105	-0-	1270	1	11736	3	Y	1938	2270	1			221
							21	4	2132	9							
03	21514	X	15589	-0-	-5925	-0-	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1			117
							7	4	1262	9							
04	20820	X	12684	-0-	-8136	-0-	2014	1	9250	3	Y	1280	1268	1			129
							12	4	1408	9							
05	21514	X	18768	-0-	-2746	-0-	2715	1	13203	3	Y	2567	2281	1			415
							26	4	2824	9							
06	18060	X	12133	-0-	-5927	-0-	1487	1	8360	3	Y	2069	2007	1			477
							10	4	2276	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

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
01	55862	X	42203	-0-	-13659	-0-	1693	1	34125	3	Y	5723	5917	1			263
							90	4	6295	9							
02	50456	X	32730	-0-	-17726	-0-	2466	1	23035	3	Y	5956	5803	1			416
							677	4	6552	9							
03	49825	X	49825	-0-	-0-	-0-	2816	1	39904	3	Y	6405	6230	1			591
							59	4	7046	9							
04	44631	X	44631	-0-	-0-	-0-	2924	1	35625	3	Y	5506	5556	1			541
							25	4	6057	9							
05	42191	X	40676	-0-	-1515	-0-	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1			462
							6	4	5171	9							
06	48210	X	39498	-0-	-8712	-0-	3749	1	30979	3	Y	4316	4485	1			293
							22	4	4748	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

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
01	45601	X	42316	-0-	-3285	-0-	2823	1	34480	3	N	4423	4358	1			252
							148	4	4865	9							
02	DLQ G-10		43478	-0-	43478	43478	3674	1	34507	3	N	4718	4159	1			811
							107	4	5190	9							
03	DLQ G-10		44339	-0-	44339	87817	5392	1	34468	3	N	3981	4342	1			450
							100	4	4379	9							
04	DLQ G-10		45281	-0-	45281	133098	5929	1	34478	3	N	4294	4085	1			659
							151	4	4723	9							
05	DLQ G-10		38993	-0-	38993	172091	4778	1	29945	3	N	3775	3716	1			718
							117	4	4153	9							
*06	213187	X	41096	-0-	-172091	-0-	5711	1	30689	3	N	4178	4441	1			455
							100	4	4596	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

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
01	39029	X	3520	-0-	-35509	-0-	2677	1	372	3	Y	158	220	1			305
							297	4	174	9							
02	35252	X	3070	-0-	-32182	-0-	2780	1	82	3	Y	50					355
							153	4	55	9							
03	39029	X	9653	-0-	-29376	-0-	7335	1	1761	3	Y	156	441	1			70
							385	4	172	9							
04	27420	X	12046	-0-	-15374	-0-	7927	1	2755	3	Y	1051	655	1			466
							208	4	1156	9							
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	137					603
06	9330	X	1394	-0-	-7936	-0-	815	1	216	3	Y	246	223	1			626
							92	4	271	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

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
01	88040	X	75627	-0-	-12413	-0-	3625	1	63599	3	Y	7404	9018	1			341
							259	4	8144	9							
02	79520	X	46645	-0-	-32875	-0-	3553	1	36830	3	Y	5572	5523	1			390
							133	4	6129	9							
03	88040	X	85792	-0-	-2248	-0-	5022	1	72777	3	Y	7138	6869	1			659
							141	4	7852	9							
04	85200	X	80579	-0-	-4621	-0-	5198	1	68544	3	Y	6181	6233	1			607
							38	4	6799	9							
05	90990	X	90990	-0-	-0-	-0-	6113	1	76333	3	Y	7754	7599	1			762
							15	4	8529	9							
06	83010	X	72135	-0-	-10875	-0-	4906	1	59984	3	Y	6537	6856	1			443
							54	4	7191	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80290	X	73569	-0-	-6721	-0-	4290	1	60537	3	N	7785	7881	1			344
							178	4	8564	9							
02	DLQ G-10		70805	-0-	70805	70805	2758	1	59587	3	N	7504	6621	1			1227
							206	4	8254	9							
03	DLQ G-10		61128	-0-	61128	131933	3324	1	51044	3	N	6000	6367	1			860
							160	4	6600	9							
04	DLQ G-10		66554	-0-	66554	198487	2922	1	55998	3	N	6740	6573	1			1027
							220	4	7414	9							
05	DLQ G-10		27784	-0-	27784	226271	2266	1	22094	3	N	2660	3363	1			324
							498	4	2926	9							
*06	300365	X	74094	-0-	-226271	-0-	3689	1	61544	3	N	7780	7426	1			678
							303	4	8558	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49950	X	47476	-0-	-2474	-0-	2651	1	33116	3	Y	10171	10034	1			839
							521	4	11188	9							
12	51615	X	20039	-0-	-31576	-0-	853	1	14317	3	Y	4395	4807	1			427
							34	4	4835	9							
01	55362	X	55362	-0-	-0-	-0-	2651	1	38637	3	Y	12254	11859	1			822
							595	4	13479	9							
02	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	2580	1	35311	3	Y	10708	10571	1			959
							200	4	11779	9							
03	56227	X	56227	-0-	-0-	-0-	3185	1	39841	3	Y	11853	12056	1			756
							163	4	13038	9							
04	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	6674	1	36006	3	Y	9707	9401	1			1062
							154	4	10678	9							
05	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	5971	1	39910	3	Y	10253	10268	1			1047
							288	4	11278	9							
*06	54419	X	54419	-0-	-0-	-0-	3602	1	38200	3	Y	11402	11538	1			911
							75	4	12542	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	46847	3	324	4	Y	2945	3248	1			177
							3240	9									
02	39956	X	31885	-0-	-8071	-0-	28029	3	153	4	Y	3366	3264	1			279
							3703	9									
03	44237	X	33572	-0-	-10665	-0-	29732	3	12	4	Y	3480	3418	1			341
							3828	9									
04	40590	X	30442	-0-	-10148	-0-	26478	3	4	4	Y	3600	3641	1			300
							3960	9									
05	44237	X	31025	-0-	-13212	-0-	27131	3	30	4	Y	3513	3528	1			285
							3864	9									
06	42810	X	32802	-0-	-10008	-0-	30009	3	127	4	Y	2424	2479	1			230
							2666	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103726	X	70058	-0-	-33668	-0-	699	1	53647	3	N	12800	13266	1			83
							1632	4	14080	9							
02	93688	X	49869	-0-	-43819	-0-	338	1	34872	3	N	12145	11754	1			474
							1299	4	13360	9							
03	101432	X	85455	-0-	-15977	-0-	2183	1	66024	3	N	15478	15550	1			402
							222	4	17026	9							
04	82260	X	77508	-0-	-4752	-0-	4431	1	58740	3	N	12925	13057	1			270
							119	4	14218	9							
05	70060	X	68320	-0-	-1740	-0-	3327	1	53070	3	N	10439	10431	1			278
							440	4	11483	9							
06	82710	X	51557	-0-	-31153	-0-	1627	1	39538	3	N	7609	7787	1			100
							2022	4	8370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

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
01	21649	X	21649	-0-		-0-	-0-	5163	1	13018	3	Y	3146	3695	1			380
								7	4	3461	9							
02	20865	X	20865	-0-		-0-	-0-	9112	1	9298	3	Y	2205	1994	1			591
								29	4	2426	9							
03	15718	X	15718	-0-		-0-	-0-	4033	1	9505	3	Y	1957	1890	1			658
								27	4	2153	9							
04	23459	X	23459	-0-		-0-	-0-	5314	1	14631	3	Y	3186	3501	1			343
								9	4	3505	9							
05	23090	X	23090	-0-		-0-	-0-	4830	1	15139	3	Y	2829	2868	1			304
								9	4	3112	9							
*06	20424	X	20424	-0-		-0-	-0-	4703	1	13469	3	Y	2009	1974	1			339
								42	4	2210	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

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
01	9238	X	319	-0-		-8919	-0-	225	1	10	3	Y	1	6	1			4
								83	4	1	9							
02	3668	X	-0-	-0-		-3668	-0-					Y	50					54
03	4061	X	1297	-0-		-2764	-0-	848	1	357	3	Y	27	69	1			12
								62	4	30	9							
04	3930	X	1229	-0-		-2701	-0-	1072	1	108	3	Y	9	17	1			4
								39	4	10	9							
05	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					Y	136					140
*06	1575	X	1575	-0-		-0-	-0-	1195	1	287	3	Y	3	52	1			91
								90	4	3	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

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
01	50440	X	50440	-0-		-0-	-0-	36873	3	126	4	Y	12219	13249	1			426
								13441	9									
02	39456	X	39456	-0-		-0-	-0-	24267	3	153	4	Y	13669	13246	1			849
								15036	9									
03	39137	X	39137	-0-		-0-	-0-	25264	3	232	4	Y	12401	12670	1			580
								13641	9									
04	41520	X	41520	-0-		-0-	-0-	27411	3	16	4	Y	12812	12897	1			495
								14093	9									
05	35810	X	35810	-0-		-0-	-0-	24608	3	218	4	Y	9985	9879	1			601
								10984	9									
*06	32001	X	32001	-0-		-0-	-0-	20367	3	430	4	Y	10185	9850	1			936
								11204	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

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
01	10385	X	2492	-0-		-7893	-0-	1951	1	21	3	Y	145	148	1			244
								360	4	160	9							
02	8820	X	-0-	-0-		-8820	-0-					Y	50					294
03	9765	X	1423	-0-		-8342	-0-	73	1	28	3	Y	1197	952	1			539
								5	4	1317	9							
04	9450	X	505	-0-		-8945	-0-	241	1	34	3	Y	202	651	1			90
								8	4	222	9							
05	2480	X	-0-	-0-		-2480	-0-					Y	136					226
06	2400	X	842	-0-		-1558	-0-	543	1	105	3	Y	113	84	1			255
								70	4	124	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	4171	1	10462	3	Y	3407	3941	1			412
							5	4	3748	9							
02	14644	X	3543	-0-	-11101	-0-	920	1	1082	3	Y	1391	1430	1			373
							11	4	1530	9							
03	16213	X	3819	-0-	-12394	-0-	1077	1	1831	3	Y	809	910	1			272
							21	4	890	9							
04	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	4480	1	14034	3	Y	4334	4139	1			467
							4	4	4767	9							
05	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	5224	1	16401	3	Y	3674	3746	1			395
							10	4	4041	9							
*06	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	3910	1	11772	3	Y	3586	3375	1			606
							60	4	3945	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 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
01	53307	X	53307	-0-	-0-	-0-	40640	3	368	4	Y	11181	11243	1			298
							12299	9									
02	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	39413	3	154	4	Y	10179	10017	1			460
							11197	9									
03	58622	X	58622	-0-	-0-	-0-	45819	3	12803	9	Y	11639	11672	1			427
04	62291	X	62291	-0-	-0-	-0-	50060	3	13	4	Y	11107	11177	1			357
							12218	9									
05	52527	X	52527	-0-	-0-	-0-	43085	3	6	4	Y	8578	8657	1			278
							9436	9									
*06	52560	X	52560	-0-	-0-	-0-	43600	3	70	4	Y	8082	7999	1			361
							8890	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50760	X	50760	-0-	-0-	-0-	3513	1	41376	3	Y	5336	5182	1			333
							1	4	5870	9							
02	38033	X	38033	-0-	-0-	-0-	2934	1	31718	3	Y	3066	3202	1			197
							8	4	3373	9							
03	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	1487	1	49565	3	Y	5459	5223	1			433
							6005	9									
04	58952	X	58952	-0-	-0-	-0-	4540	1	48083	3	Y	5754	5930	1			257
							6329	9									
05	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	3828	1	29561	3	Y	3527	3585	1			199
							17	4	3880	9							
*06	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	4113	1	32043	3	Y	3741	3756	1			184
							6	4	4115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54994	X	9512	-0-	-45482	-0-	374	1	6284	3	Y	2528	3214	1			331
							73	4	2781	9							
02	52136	X	39291	-0-	-12845	-0-	1295	1	28178	3	Y	8923	8540	1			714
							3	4	9815	9							
03	57722	X	33600	-0-	-24122	-0-	1993	1	25120	3	Y	5895	6114	1			495
							2	4	6485	9							
04	55860	X	36504	-0-	-19356	-0-	3111	1	24968	3	Y	7652	7796	1			351
							8	4	8417	9							
05	43493	X	27506	-0-	-15987	-0-	2046	1	19302	3	Y	5593	5362	1			582
							6	4	6152	9							
06	42090	X	21671	-0-	-20419	-0-	1765	1	15628	3	Y	3885	3942	1			525
							4	4	4274	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77469	X	57093	-0-	-20376	-0-	45778	3	294	4	N	10019	10090	1			663
							11021	9									
02	69972	X	18373	-0-	-51599	-0-	14640	3	4	4	N	3390	3871	1			182
							3729	9									
03	77469	X	48418	-0-	-29051	-0-	38894	3	3	4	N	8655	8675	1			162
							9521	9									
04	68130	X	58648	-0-	-9482	-0-	47293	3	14	4	N	10310	9802	1			670
							11341	9									
05	67952	X	56685	-0-	-11267	-0-	46759	3	1	4	N	9023	9221	1			472
							9925	9									
06	55260	X	47608	-0-	-7652	-0-	38844	3	7	4	N	7961	7963	1			470
							8757	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	572	-0-	-22771	-0-	443	3	129	4	Y	-0-					432
02	21084	X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-					432
03	22878	X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-					432
04	22140	X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1			288
05	21483	X	204	-0-	-21279	-0-	19	3	102	4	Y	75	135	1			228
							83	9									
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					228

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	446	-0-	-5816	-0-	336	3	110	4	Y	-0-					125
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					125
03	6138	X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-					125
04	5940	X	1478	-0-	-4462	-0-	760	3	709	4	Y	8	42	1			91
							9	9									
05	3658	X	637	-0-	-3021	-0-	288	3	211	4	Y	125	43	1			173
							138	9									
06	900	X	406	-0-	-494	-0-	264	3	142	4	Y	-0-					173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

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	EOM BALANCE
01	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	54126	3	10751	9	Y	9774	9815	1	402
02	53004	X	51955	-0-	-1049	-0-	43991	3	7964	9	Y	7240	7346	1	296
03	68262	X	35867	-0-	-32395	-0-	30392	3	2	4	Y	4975	4802	1	469
							5473	9							
04	66060	X	54435	-0-	-11625	-0-	45655	3	48	4	Y	7938	8162	1	245
							8732	9							
05	68262	X	37971	-0-	-30291	-0-	31897	3	116	4	Y	5416	5376	1	285
							5958	9							
06	62790	X	49885	-0-	-12905	-0-	42143	3	40	4	Y	7002	6727	1	560
							7702	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

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	EOM BALANCE
01	67146	X	60258	-0-	-6888	-0-	47837	3	12421	9	Y	11292	11083	1	464
02	60648	X	53882	-0-	-6766	-0-	43386	3	10496	9	Y	9542	9616	1	390
03	56885	X	45684	-0-	-11201	-0-	37456	3	2	4	Y	7478	7163	1	705
							8226	9							
04	61820	X	61820	-0-	-0-	-0-	50099	3	65	4	Y	10596	10973	1	328
							11656	9							
05	60264	X	41929	-0-	-18335	-0-	33376	3	129	4	Y	7658	7583	1	403
							8424	9							
06	58320	X	8033	-0-	-50287	-0-	5945	3	11	4	Y	1888	2140	1	151
							2077	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

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	EOM BALANCE
01	24149	X	19110	-0-	-5039	-0-	1699	1	12588	3	Y	4336	4489	1	338
							53	4	4770	9					
02	19964	X	12947	-0-	-7017	-0-	1147	1	7841	3	Y	3472	3227	1	583
							140	4	3819	9					
03	22103	X	15918	-0-	-6185	-0-	1473	1	10275	3	Y	3661	4010	1	234
							143	4	4027	9					
04	21390	X	20550	-0-	-840	-0-	3233	1	12104	3	Y	4694	4757	1	171
							50	4	5163	9					
05	19096	X	3233	-0-	-15863	-0-	644	1	1819	3	Y	678	775	1	74
							24	4	746	9					
*06	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	2590	1	12645	3	Y	5739	5415	1	398
							15	4	6313	9					

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

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	EOM BALANCE
01	97991	X	86442	-0-	-11549	-0-	67385	3	1183	4	N	16249	16229	1	430
							17874	9							
02	96404	X	30728	-0-	-65676	-0-	25968	3	208	4	N	4138	3952	1	616
							4552	9							
03	106733	X	89996	-0-	-16737	-0-	72775	3	95	4	N	15569	15362	1	823
							17126	9							
04	103290	X	45053	-0-	-58237	-0-	36560	3	435	4	N	7325	7824	1	324
							8058	9							
05	96007	X	45523	-0-	-50484	-0-	36699	3	463	4	N	7601	7419	1	506
							8361	9							
06	87090	X	39908	-0-	-47182	-0-	30586	3	1684	4	N	6944	7039	1	411
							7638	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	63390	X	48580	-0-	-14810	-0-	2057	1	42057	3	Y	3731	3653	1			307
							362	4	4104	9							
12	65503	X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1			712
							135	4	5636	9							
01	65503	X	45976	-0-	-19527	-0-	2655	1	38224	3	Y	4598	5000	1			310
							39	4	5058	9							
02	59164	X	42202	-0-	-16962	-0-	2099	1	35489	3	Y	4191	4079	1			422
							4	4	4610	9							
03	65503	X	49560	-0-	-15943	-0-	2347	1	42180	3	Y	4549	4614	1			357
							29	4	5004	9							
04	52230	X	4616	-0-	-47614	-0-	697	1	3345	3	Y	518	810	1			65
							4	4	570	9							
05	53971	X	49266	-0-	-4705	-0-	4214	1	40571	3	Y	3985	3836	1			214
							97	4	4384	9							
*06	53367	X	53367	-0-	-0-	-0-	4567	1	44463	3	Y	3937	3927	1			224
							6	4	4331	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89466	X	47791	-0-	-41675	-0-	36881	3	176	4	Y	9758	10452	1			596
							10734	9									
02	80808	X	28287	-0-	-52521	-0-	21269	3	240	4	Y	6162	6461	1			297
							6778	9									
03	89466	X	58348	-0-	-31118	-0-	45291	3	305	4	Y	11593	11037	1			853
							12752	9									
04	78720	X	68707	-0-	-10013	-0-	52981	3	182	4	Y	14131	14303	1			681
							15544	9									
05	81344	X	67782	-0-	-13562	-0-	53124	3	349	4	Y	13008	13177	1			512
							14309	9									
06	56460	X	56418	-0-	-42	-0-	44258	3	185	4	Y	10886	10776	1			622
							11975	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	64950	X	33654	-0-	-31296	-0-	1167	1	27981	3	Y	3999	4127	1			203
							107	4	4399	9							
12	57939	X	17048	-0-	-40891	-0-	272	1	14606	3	Y	1694	1699	1			198
							307	4	1863	9							
01	57939	X	47710	-0-	-10229	-0-	512	1	40872	3	Y	5329	5037	1			490
							464	4	5862	9							
02	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	1307	1	58316	3	Y	4424	4765	1			149
							353	4	4866	9							
03	62703	X	62703	-0-	-0-	-0-	1549	1	55001	3	Y	5545	5446	1			248
							53	4	6100	9							
04	63056	X	63056	-0-	-0-	-0-	2722	1	54626	3	Y	5119	4950	1			417
							77	4	5631	9							
05	67115	X	43720	-0-	-23395	-0-	2497	1	36353	3	Y	4302	4297	1			422
							138	4	4732	9							
06	64950	X	54305	-0-	-10645	-0-	4492	1	46212	3	Y	3217	3487	1			152
							62	4	3539	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48546	X	32797	-0-	-15749	-0-	29969	3	2828	9	Y	2571	2628	1			299
02	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	37650	3	3090	9	Y	2809	2841	1			267
03	47353	X	47353	-0-	-0-	-0-	43689	3	1	4	Y	3330	3291	1			306
							3663	9									
04	40860	X	33055	-0-	-7805	-0-	31804	3	10	4	Y	1128	1256	1			178
							1241	9									
05	45105	X	27112	-0-	-17993	-0-	25259	3	1	4	Y	1684	1499	1			363
							1852	9									
06	45840	X	25280	-0-	-20560	-0-	23408	3	31	4	Y	1674	1766	1			271
							1841	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 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
01	44206	X	8426	-0-	-35780	-0-	7207	3	1219	9	Y	1108	1325	1			129
02	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	25387	3	5575	9	Y	5068	4714	1			483
03	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	27690	3	6020	9	Y	5473	5453	1			503
04	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	24891	3	9	4	Y	6714	6158	1			1059
							7385	9									
05	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	32870	3	1	4	Y	3331	3672	1			718
							3664	9									
*06	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	33384	3	44	4	Y	3022	3252	1			488
							3324	9									

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 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
01	38657	X	22949	-0-	-15708	-0-	18559	3	4390	9	Y	3991	3933	1			465
02	27748	X	27440	-0-	-308	-0-	23335	3	4105	9	Y	3732	3842	1			355
03	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	30671	3	3054	9	Y	2776	2876	1			255
04	29730	X	24242	-0-	-5488	-0-	22574	3	8	4	Y	1509	1526	1			238
							1660	9									
05	30380	X	28680	-0-	-1700	-0-	24284	3	1	4	Y	3995	3372	1			861
							4395	9									
*06	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	31038	3	45	4	Y	4062	4267	1			656
							4468	9									

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56296	X	19163	-0-	-37133	-0-	17837	3	195	4	Y	1028	1423	1			177
							1131	9									
02	50848	X	10429	-0-	-40419	-0-	9678	3	36	4	Y	650	648	1			179
							715	9									
03	56833	X	56833	-0-	-0-	-0-	52311	3	301	4	Y	3837	3541	1			475
							4221	9									
04	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	40802	3	17	4	Y	3095	3269	1			301
							3405	9									
05	61117	X	61117	-0-	-0-	-0-	56301	3	227	4	Y	4172	4056	1			417
							4589	9									
*06	64297	X	64297	-0-	-0-	-0-	59267	3	2	4	Y	4571	4605	1			383
							5028	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61566	X	47048	-0-	-14518	-0-	43876	3	1	4	Y	2883	2979	1			352
							3171	9									
02	55608	X	39389	-0-	-16219	-0-	35749	3	583	4	Y	2779	2836	1			295
							3057	9									
03	61566	X	48049	-0-	-13517	-0-	45492	3	7	4	Y	2318	2196	1			417
							2550	9									
04	48330	X	46264	-0-	-2066	-0-	44018	3	12	4	Y	2031	2185	1			263
							2234	9									
05	52285	X	52285	-0-	-0-	-0-	49616	3	56	4	Y	2375	2361	1			277
							2613	9									
*06	50004	X	50004	-0-	-0-	-0-	47540	3	20	4	Y	2222	2176	1			323
							2444	9									

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55366	X	49679	-0-	-5687	-0-	692	1	44732	3	Y	3745	4021	1			182
							135	4	4120	9							
02	50008	X	42873	-0-	-7135	-0-	1152	1	37980	3	Y	3272	3257	1			197
							142	4	3599	9							
03	55366	X	48670	-0-	-6696	-0-	749	1	43703	3	Y	3702	3549	1			350
							146	4	4072	9							
04	53326	X	53326	-0-	-0-	-0-	344	1	49272	3	Y	3208	3221	1			337
							181	4	3529	9							
05	57130	X	57130	-0-	-0-	-0-	181	1	52585	3	Y	3804	3994	1			147
							180	4	4184	9							
06	48090	X	22784	-0-	-25306	-0-	263	1	20296	3	Y	1948	1856	1			239
							82	4	2143	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

01	136172	X	136172	-0-	-0-	-0-	4997	1	120219	3	Y	9644	9712	1	414
							348	4	10608	9					
02	109875	X	109875	-0-	-0-	-0-	4702	1	96508	3	Y	7362	7368	1	408
							567	4	8098	9					
03	87885	X	83799	-0-	-4086	-0-	3150	1	75434	3	Y	4649	4840	1	217
							101	4	5114	9					
04	124287	X	124287	-0-	-0-	-0-	3839	1	111359	3	Y	8096	8112	1	201
							183	4	8906	9					
05	87885	X	83875	-0-	-4010	-0-	2656	1	74376	3	Y	6015	5847	1	369
							226	4	6617	9					
06	85050	X	72355	-0-	-12695	-0-	2257	1	65754	3	Y	3503	3661	1	211
							491	4	3853	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

01	72695	X	40903	-0-	-31792	-0-	614	1	35307	3	Y	4453	4449	0	75
							84	4	4898	9					
02	65660	X	18754	-0-	-46906	-0-	427	1	16197	3	Y	1883	1917	0	41
							59	4	2071	9					
03	70060	X	15445	-0-	-54615	-0-	137	1	13599	3	Y	1521	1544	0	18
							36	4	1673	9					
04	50461	X	50461	-0-	-0-	-0-	328	1	46921	3	Y	2770	2748	0	40
							165	4	3047	9					
05	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	179	1	52172	3	Y	3121	3128	0	33
							166	4	3433	9					
06	39570	X	37036	-0-	-2534	-0-	145	1	31148	3	Y	5152	5150	0	35
							76	4	5667	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57257	X	43356	-0-	-13901	-0-	594	1	38950	3	Y	3360	3343	0			57
							116	4	3696	9							
02	45668	X	36973	-0-	-8695	-0-	1021	1	33264	3	Y	2353	2359	0			51
							100	4	2588	9							
03	48515	X	43336	-0-	-5179	-0-	696	1	39280	3	Y	2956	2971	0			36
							108	4	3252	9							
04	45510	X	36982	-0-	-8528	-0-	250	1	35598	3	Y	918	941	0			13
							124	4	1010	9							
05	45043	X	37885	-0-	-7158	-0-	124	1	36042	3	Y	1458	1455	0			16
							115	4	1604	9							
06	41970	X	21389	-0-	-20581	-0-	97	1	20903	3	Y	307	321	0			2
							51	4	338	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77376	X	42183	-0-	-35193	-0-	433	1	38975	3	Y	2394	2415	0			40
							142	4	2633	9							
02	65716	X	28714	-0-	-37002	-0-	901	1	25365	3	Y	2175	2168	0			47
							55	4	2393	9							
03	60977	X	58794	-0-	-2183	-0-	965	1	54144	3	Y	3212	3220	0			39
							152	4	3533	9							
04	59010	X	50239	-0-	-8771	-0-	347	1	49312	3	Y	371	405	0			5
							172	4	408	9							
05	60977	X	58653	-0-	-2324	-0-	166	1	48420	3	Y	9011	8920	0			96
							155	4	9912	9							
06	56910	X	27675	-0-	-29235	-0-	120	1	26675	3	Y	742	833	0			5
							64	4	816	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61039	X	53657	-0-	-7382	-0-	717	1	46025	3	Y	6170	6118	0			104
							128	4	6787	9							
02	55132	X	46181	-0-	-8951	-0-	1232	1	40076	3	Y	4320	4330	0			94
							121	4	4752	9							
03	61039	X	49652	-0-	-11387	-0-	772	1	43843	3	Y	4468	4508	0			54
							122	4	4915	9							
04	49380	X	47683	-0-	-1697	-0-	304	1	43201	3	Y	3663	3664	0			53
							149	4	4029	9							
05	53661	X	37314	-0-	-16347	-0-	119	1	31702	3	Y	4889	4890	0			52
							115	4	5378	9							
06	51930	X	2426	-0-	-49504	-0-	18	1	1623	3	Y	709	756	0			5
							5	4	780	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55831	X	45302	-0-	-10529	-0-	636	1	41116	3	Y	3123	3108	0			53
							115	4	3435	9							
02	46648	X	40645	-0-	-6003	-0-	1114	1	36395	3	Y	2752	2745	0			60
							109	4	3027	9							
03	50437	X	43204	-0-	-7233	-0-	707	1	40179	3	Y	2006	2042	0			24
							111	4	2207	9							
04	47160	X	40858	-0-	-6302	-0-	278	1	39459	3	Y	895	906	0			13
							136	4	985	9							
05	45508	X	42158	-0-	-3350	-0-	137	1	39955	3	Y	1764	1758	0			19
							126	4	1940	9							
06	43830	X	24507	-0-	-19323	-0-	112	1	24062	3	Y	248	265	0			2
							60	4	273	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21514	X	12861	-0-	-8653	-0-	9904	3	3	4	N	2685	2464	1			1220
							2954	9									
02	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	22349	3	606	4	N	5823	5830	1			1213
							6405	9									
03	26218	X	26218	-0-	-0-	-0-	20205	3	4	4	N	5463	5373	1			1303
							6009	9									
04	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	20627	3	5976	9	N	5433	5700	1			1036
05	30752	X	22255	-0-	-8497	-0-	16996	3	114	4	N	4677	4784	1			929
							5145	9									
06	29760	X	19716	-0-	-10044	-0-	14991	3	98	4	N	4206	4059	1			1076
							4627	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61535	X	47295	-0-	-14240	-0-	648	1	42433	3	Y	3722	3711	0			63
							120	4	4094	9							
02	45808	X	41600	-0-	-4208	-0-	1130	1	36583	3	Y	3435	3423	0			75
							108	4	3779	9							
03	50499	X	19320	-0-	-31179	-0-	369	1	17596	3	Y	1178	1239	0			14
							59	4	1296	9							
04	48870	X	24857	-0-	-24013	-0-	152	1	23583	3	Y	942	942	0			14
							86	4	1036	9							
05	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	160	1	46522	3	Y	13330	13202	0			142
							148	4	14663	9							
06	45780	X	44694	-0-	-1086	-0-	337	1	39599	3	Y	4216	4329	0			29
							120	4	4638	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72168	X	48780	-0-	-23388	-0-	770	1	44296	3	Y	3266	3258	0			55
							121	4	3593	9							
02	60872	X	56078	-0-	-4794	-0-	1516	1	49639	3	Y	4339	4300	0			94
							150	4	4773	9							
03	67270	X	58783	-0-	-8487	-0-	961	1	54006	3	Y	3334	3388	0			40
							149	4	3667	9							
04	65100	X	51193	-0-	-13907	-0-	338	1	48111	3	Y	2343	2349	0			34
							167	4	2577	9							
05	62093	X	53242	-0-	-8851	-0-	167	1	48495	3	Y	4024	4015	0			43
							154	4	4426	9							
06	60090	X	28326	-0-	-31764	-0-	126	1	27363	3	Y	700	738	0			5
							67	4	770	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65658	X	52239	-0-	-13419	-0-	683	1	44270	3	Y	6505	6472	0			109
							130	4	7156	9							
02	59304	X	48203	-0-	-11101	-0-	1213	1	39418	3	Y	6775	6737	0			147
							119	4	7453	9							
03	65658	X	57598	-0-	-8060	-0-	816	1	46245	3	Y	9464	9497	0			114
							127	4	10410	9							
04	55350	X	48357	-0-	-6993	-0-	300	1	42707	3	Y	4728	4774	0			68
							149	4	5201	9							
05	53382	X	53184	-0-	-198	-0-	154	1	44915	3	Y	7248	7239	0			77
							142	4	7973	9							
06	55740	X	28018	-0-	-27722	-0-	116	1	25867	3	Y	1793	1858	0			12
							63	4	1972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

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
01	72385	X	42508	-0-	-29877	-0-	583	1	37893	3	Y	3566	3590	0			60
							109	4	3923	9							
02	65380	X	37350	-0-	-28030	-0-	1101	1	35549	3	Y	539	587	0			12
							107	4	593	9							
03	63860	X	47735	-0-	-16125	-0-	765	1	42518	3	Y	3940	3904	0			48
							118	4	4334	9							
04	57960	X	45829	-0-	-12131	-0-	295	1	41686	3	Y	3367	3366	0			49
							144	4	3704	9							
05	52297	X	28028	-0-	-24269	-0-	86	1	23009	3	Y	4406	4408	0			47
							86	4	4847	9							
06	46200	X	40642	-0-	-5558	-0-	395	1	37171	3	Y	2681	2710	0			18
							127	4	2949	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

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
01	57877	X	52337	-0-	-5540	-0-	714	1	46960	3	Y	4117	4102	0			69
							134	4	4529	9							
02	51688	X	48337	-0-	-3351	-0-	1334	1	43397	3	Y	3159	3159	0			69
							131	4	3475	9							
03	57226	X	50713	-0-	-6513	-0-	839	1	47132	3	Y	2374	2414	0			29
							131	4	2611	9							
04	53010	X	47846	-0-	-5164	-0-	319	1	45359	3	Y	1828	1831	0			26
							157	4	2011	9							
05	53506	X	48308	-0-	-5198	-0-	154	1	45058	3	Y	2686	2683	0			29
							141	4	2955	9							
06	51780	X	43519	-0-	-8261	-0-	349	1	41435	3	Y	1466	1485	0			10
							122	4	1613	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

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
01	55397	X	46223	-0-	-9174	-0-	589	1	38733	3	Y	6178	6162	0			104
							105	4	6796	9							
02	50036	X	44381	-0-	-5655	-0-	1127	1	36720	3	Y	5839	5816	0			127
							111	4	6423	9							
03	55397	X	45356	-0-	-10041	-0-	698	1	39511	3	Y	4579	4651	0			55
							110	4	5037	9							
04	49530	X	43010	-0-	-6520	-0-	274	1	38717	3	Y	3533	3537	0			51
							133	4	3886	9							
05	51181	X	47027	-0-	-4154	-0-	138	1	40245	3	Y	5926	5914	0			63
							125	4	6519	9							
06	47550	X	41098	-0-	-6452	-0-	320	1	38329	3	Y	2122	2170	0			15
							115	4	2334	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

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
01	97836	X	42055	-0-	-55781	-0-	677	1	34472	3	Y	6180	6184	0			104
							108	4	6798	9							
02	88368	X	63473	-0-	-24895	-0-	1677	1	54232	3	Y	6728	6686	0			146
							163	4	7401	9							
03	97836	X	47682	-0-	-50154	-0-	733	1	43124	3	Y	3375	3480	0			41
							112	4	3713	9							
04	77820	X	46367	-0-	-31453	-0-	287	1	38825	3	Y	6481	6428	0			94
							126	4	7129	9							
05	80414	X	20628	-0-	-59786	-0-	55	1	17631	3	Y	2636	2702	0			28
							42	4	2900	9							
06	68010	X	34916	-0-	-33094	-0-	267	1	31662	3	Y	2630	2640	0			18
							94	4	2893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 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
01	95294	X	56489	-0-	-38805	-0-	819	1	54480	3	Y	936	1006	0			16
							160	4	1030	9							
02	74480	X	32226	-0-	-42254	-0-	874	1	30878	3	Y	330	339	0			7
							111	4	363	9							
03	82460	X	40572	-0-	-41888	-0-	547	1	36112	3	Y	3481	3446	0			42
							84	4	3829	9							
04	73110	X	73110	-0-	-0-	-0-	464	1	66007	3	Y	5827	5785	0			84
							229	4	6410	9							
05	79079	X	79079	-0-	-0-	-0-	232	1	66975	3	Y	10599	10570	0			113
							213	4	11659	9							
*06	64813	X	64813	-0-	-0-	-0-	536	1	62675	3	Y	1285	1389	0			9
							188	4	1414	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49445	X	39216	-0-	-10229	-0-	543	1	35243	3	Y	3028	3005	0			51
							99	4	3331	9							
02	44660	X	33410	-0-	-11250	-0-	918	1	29894	3	Y	2280	2281	0			50
							90	4	2508	9							
03	49445	X	33724	-0-	-15721	-0-	580	1	32640	3	Y	375	420	0			5
							91	4	413	9							
04	41250	X	31815	-0-	-9435	-0-	221	1	31356	3	Y	117	120	0			2
							109	4	129	9							
05	39215	X	36454	-0-	-2761	-0-	110	1	32269	3	Y	3612	3576	0			38
							102	4	3973	9							
06	37950	X	9336	-0-	-28614	-0-	21	1	8911	3	Y	353	389	0			2
							16	4	388	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72385	X	55702	-0-	-16683	-0-	708	1	47304	3	Y	6870	6851	0			116
							133	4	7557	9							
02	65380	X	53061	-0-	-12319	-0-	1371	1	44372	3	Y	6533	6507	0			142
							132	4	7186	9							
03	72385	X	56900	-0-	-15485	-0-	887	1	50029	3	Y	5314	5392	0			64
							139	4	5845	9							
04	55620	X	50841	-0-	-4779	-0-	323	1	45891	3	Y	4063	4068	0			59
							158	4	4469	9							
05	58745	X	53878	-0-	-4867	-0-	158	1	45918	3	Y	6961	6946	0			74
							145	4	7657	9							
06	56850	X	46288	-0-	-10562	-0-	372	1	43190	3	Y	2358	2416	0			16
							132	4	2594	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 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
01	48391	X	45164	-0-	-3227	-0-	602	1	40215	3	Y	3844	3839	0			65
							119	4	4228	9							
02	43708	X	42747	-0-	-961	-0-	1158	1	37524	3	Y	3594	3581	0			78
							112	4	3953	9							
03	48856	X	47263	-0-	-1593	-0-	770	1	43129	3	Y	2949	2991	0			36
							120	4	3244	9							
04	47280	X	40356	-0-	-6924	-0-	266	1	37772	3	Y	1988	1995	0			29
							131	4	2187	9							
05	48856	X	41790	-0-	-7066	-0-	131	1	38220	3	Y	3016	3013	0			32
							121	4	3318	9							
06	45810	X	37430	-0-	-8380	-0-	308	1	35795	3	Y	1107	1131	0			8
							109	4	1218	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 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
*07	83204	X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1			995
							13346	9									
*08	68479	X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1			1043
							16919	9									
*09	66270	X	23033	-0-	-43237	-0-	15368	3	5	4	N	6964	7354	1			653
							7660	9									
*10	68479	X	20775	-0-	-47704	-0-	13797	3	556	4	N	5838	5332	1			1159
							6422	9									
*11	53460	X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1			677
							12425	9									
12	55242	X	13755	-0-	-41487	-0-	12730	3	5	4	Y	927	705	1			899
							1020	9									
01	55242	X	23382	-0-	-31860	-0-	17262	3	137	4	Y	5439	6161	1			177
							5983	9									
02	40152	X	21	-0-	-40131	-0-	7	3	14	9	Y	13	189	1			1
03	44454	X	31333	-0-	-13121	-0-	23083	3	187	4	Y	7330	7203	1			128
							8063	9									
04	45568	X	45568	-0-	-0-	-0-	33153	3	164	4	Y	11137	10777	1			488
							12251	9									
05	75520	X	75520	-0-	-0-	-0-	55895	3	435	4	Y	17445	17517	1			416
							19190	9									
*06	83521	X	83521	-0-	-0-	-0-	62763	3	141	4	Y	18743	18143	1			1016
							20617	9									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93600	X	43179	-0-	-50421	-0-	1611	1	34055	3	Y	6728	6642	1			556
							112	4	7401	9							
12	84909	X	75109	-0-	-9800	-0-	4962	1	59455	3	Y	9668	9286	1			938
							57	4	10635	9							
01	84909	X	50327	-0-	-34582	-0-	2433	1	39859	3	Y	6672	7162	1			448
							696	4	7339	9							
02	69692	X	62574	-0-	-7118	-0-	4152	1	50007	3	Y	7393	7179	1			662
							283	4	8132	9							
03	77159	X	59448	-0-	-17711	-0-	3421	1	48348	3	Y	6745	6977	1			430
							259	4	7420	9							
04	72690	X	5585	-0-	-67105	-0-	829	1	3781	3	Y	879	1213	1			96
							8	4	967	9							
05	75113	X	53078	-0-	-22035	-0-	3649	1	40307	3	Y	7981	7262	1			815
							343	4	8779	9							
*06	70221	X	70221	-0-	-0-	-0-	5481	1	58368	3	Y	5689	6049	1			455
							114	4	6258	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69409	X	57820	-0-	-11589	-0-	5887	1	43949	3	Y	7207	7431	1			472
							56	4	7928	9							
02	60060	X	48544	-0-	-11516	-0-	5925	1	35046	3	Y	6122	6284	1			310
							839	4	6734	9							
03	64294	X	36162	-0-	-28132	-0-	3396	1	27760	3	Y	4491	4684	1			117
							66	4	4940	9							
04	55500	X	28886	-0-	-26614	-0-	3510	1	21583	3	Y	3416	3044	1			489
							35	4	3758	9							
05	57815	X	48961	-0-	-8854	-0-	6848	1	36013	3	Y	5462	5507	1			444
							92	4	6008	9							
06	55950	X	44101	-0-	-11849	-0-	5838	1	33082	3	Y	4629	4846	1			227
							89	4	5092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93217	X	79999	-0-	-13218	-0-	978	1	64177	3	Y	13325	13257	0			224
							186	4	14658	9							
02	84196	X	76588	-0-	-7608	-0-	1732	1	56160	3	Y	16843	16700	0			367
							169	4	18527	9							
03	88753	X	69492	-0-	-19261	-0-	1061	1	61373	3	Y	6262	6553	0			76
							170	4	6888	9							
04	85890	X	63337	-0-	-22553	-0-	402	1	57165	3	Y	5065	5068	0			73
							198	4	5572	9							
05	84785	X	65464	-0-	-19321	-0-	191	1	55646	3	Y	8591	8573	0			91
							177	4	9450	9							
06	82050	X	57652	-0-	-24398	-0-	452	1	53076	3	Y	3603	3669	0			25
							161	4	3963	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 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
01	137609	X	61722	-0-	-75887	-0-	53571	3	42	4	Y	7372	7042	1			541
							8109	9									
02	120960	X	107062	-0-	-13898	-0-	93315	3	13747	9	Y	12497	12515	1			523
03	133920	X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1			455
							10216	9									
04	129600	X	83494	-0-	-46106	-0-	74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1			527
05	118544	X	42516	-0-	-76028	-0-	39514	3	1	4	Y	2728	3191	1			64
							3001	9									
06	114720	X	97830	-0-	-16890	-0-	86693	3	63	4	Y	10067	9766	1			365
							11074	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72602	X	31925	-0-	-40677	-0-	22699	3	11	4	Y	8377	8025	1			615
							9215	9									
02	64708	X	64570	-0-	-138	-0-	53442	3	11128	9	Y	10116	10308	1			423
03	71641	X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1			327
							7346	9									
04	69330	X	43293	-0-	-26037	-0-	30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1			771
05	71486	X	51139	-0-	-20347	-0-	39860	3	11279	9	Y	10254	10786	1			239
06	69180	X	26921	-0-	-42259	-0-	19434	3	3	4	Y	6804	6796	1			247
							7484	9									

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129301	X	107433	-0-	-21868	-0-	93372	3	39	4	N	12747	13269	1			915
							14022	9									
02	116788	X	56902	-0-	-59886	-0-	47558	3	2	4	N	8493	8631	1			777
							9342	9									
03	109864	X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1			665
							12603	9									
04	106320	X	68467	-0-	-37853	-0-	56012	3	14	4	N	11310	11320	1			655
							12441	9									
05	107446	X	68422	-0-	-39024	-0-	56028	3	444	4	N	10864	11042	1			477
							11950	9									
06	103980	X	63972	-0-	-40008	-0-	53545	3	262	4	N	9241	9117	1			601
							10165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

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
01	88660	X	52044	-0-	-36616	-0-	3787	1	40936	3	Y	6433	6555	1			217
							245	4	7076	9							
02	80080	X	39849	-0-	-40231	-0-	1408	1	33912	3	Y	4100	3993	1			324
							19	4	4510	9							
03	88660	X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1			257
							29	4	8221	9							
04	82980	X	67551	-0-	-15429	-0-	5231	1	53765	3	Y	7668	7708	1			217
							120	4	8435	9							
05	79484	X	69076	-0-	-10408	-0-	5436	1	56522	3	Y	6457	6346	1			328
							15	4	7103	9							
06	65910	X	64506	-0-	-1404	-0-	5943	1	52757	3	Y	5230	5301	1			257
							53	4	5753	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

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
01	843906	X	122318	-0-	-721588	-0-	1669	1	102960	3	Y	15893	15937	0			267
							207	4	17482	9							
02	189028	X	20163	-0-	-168865	-0-	455	1	15398	3	Y	3851	4034	0			84
							74	4	4236	9							
03	209281	X	112951	-0-	-96330	-0-	1682	1	97974	3	Y	11844	11785	0			143
							267	4	13028	9							
04	202530	X	65422	-0-	-137108	-0-	410	1	58791	3	Y	5472	5536	0			79
							202	4	6019	9							
05	209281	X	75617	-0-	-133664	-0-	218	1	63510	3	Y	10624	10590	0			113
							203	4	11686	9							
06	118380	X	64260	-0-	-54120	-0-	507	1	58797	3	Y	4343	4426	0			30
							179	4	4777	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

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
01	862051	X	144740	-0-	-717311	-0-	1785	1	120155	3	Y	20382	20419	0			343
							380	4	22420	9							
02	189028	X	137404	-0-	-51624	-0-	3559	1	113493	3	Y	18190	18137	0			396
							343	4	20009	9							
03	209281	X	119528	-0-	-89753	-0-	1949	1	108041	3	Y	8394	8689	0			101
							305	4	9233	9							
04	202530	X	92955	-0-	-109575	-0-	616	1	87299	3	Y	4307	4346	0			62
							302	4	4738	9							
05	209281	X	75559	-0-	-133722	-0-	216	1	58281	3	Y	15325	15224	0			163
							204	4	16858	9							
06	147210	X	30411	-0-	-116799	-0-	371	1	25443	3	Y	4100	4235	0			28
							87	4	4510	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

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
01	734411	X	135800	-0-	-598611	-0-	1614	1	110819	3	Y	20944	20954	0			352
							329	4	23038	9							
02	147896	X	56682	-0-	-91214	-0-	1133	1	44564	3	Y	9827	9965	0			214
							175	4	10810	9							
03	163742	X	119929	-0-	-43813	-0-	1739	1	101401	3	Y	15008	15041	0			181
							280	4	16509	9							
04	158460	X	81819	-0-	-76641	-0-	560	1	73892	3	Y	6471	6559	0			93
							249	4	7118	9							
05	163742	X	32835	-0-	-130907	-0-	84	1	27376	3	Y	4826	4868	0			51
							66	4	5309	9							
06	131430	X	77940	-0-	-53490	-0-	580	1	66743	3	Y	9467	9453	0			65
							203	4	10414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

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
01	1036753	X	210142	-0-		-826611	-0-	2226	1	143013	3	Y	58635	58057	0			987
								404	4	64499	9							
02	191520	X	127365	-0-		-64155	-0-	2995	1	94745	3	Y	26716	27122	0			581
								237	4	29388	9							
03	212040	X	76009	-0-		-136031	-0-	1234	1	55028	3	Y	17833	18199	0			215
								131	4	19616	9							
04	205200	X	48891	-0-		-156309	-0-	213	1	34648	3	Y	12644	12676	0			183
								122	4	13908	9							
05	212040	X	106604	-0-		-105436	-0-	312	1	91418	3	Y	13262	13304	0			141
								286	4	14588	9							
06	203370	X	49414	-0-		-153956	-0-	503	1	46032	3	Y	2479	2603	0			17
								152	4	2727	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

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
01	862254	X	159271	-0-		-702983	-0-	1821	1	137553	3	Y	17718	17754	0			298
								407	4	19490	9							
02	174580	X	134260	-0-		-40320	-0-	3615	1	117900	3	Y	11262	11315	0			245
								357	4	12388	9							
03	193285	X	141568	-0-		-51717	-0-	2192	1	123388	3	Y	14223	14296	0			172
								343	4	15645	9							
04	187050	X	120479	-0-		-66571	-0-	752	1	106897	3	Y	11329	11337	0			164
								368	4	12462	9							
05	193285	X	94497	-0-		-98788	-0-	271	1	75976	3	Y	16359	16349	0			174
								255	4	17995	9							
06	154140	X	29821	-0-		-124319	-0-	119	1	27559	3	Y	1891	2052	0			13
								63	4	2080	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

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
01	544454	X	64945	-0-		-479509	-0-	921	1	59404	3	Y	4053	4045	0			68
								162	4	4458	9							
02	66640	X	55750	-0-		-10890	-0-	1560	1	50969	3	Y	2788	2795	0			61
								154	4	3067	9							
03	73780	X	55940	-0-		-17840	-0-	923	1	52210	3	Y	2424	2456	0			29
								141	4	2666	9							
04	71400	X	53987	-0-		-17413	-0-	326	1	46513	3	Y	6353	6290	0			92
								160	4	6988	9							
05	73780	X	51385	-0-		-22395	-0-	161	1	46737	3	Y	3944	3994	0			42
								149	4	4338	9							
06	62850	X	27815	-0-		-35035	-0-	123	1	26597	3	Y	936	972	0			6
								65	4	1030	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

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
01	1025313	X	158419	-0-		-866894	-0-	1828	1	131953	3	Y	22051	22112	0			371
								382	4	24256	9							
02	168000	X	105778	-0-		-62222	-0-	2669	1	85667	3	Y	15638	15669	0			340
								240	4	17202	9							
03	186000	X	45921	-0-		-140079	-0-	839	1	39064	3	Y	5355	5630	0			65
								127	4	5891	9							
04	180000	X	75015	-0-		-104985	-0-	380	1	59469	3	Y	13604	13472	0			197
								202	4	14964	9							
05	186000	X	132446	-0-		-53554	-0-	381	1	105728	3	Y	23620	23566	0			251
								355	4	25982	9							
06	153300	X	117201	-0-		-36099	-0-	891	1	107894	3	Y	7348	7549	0			50
								333	4	8083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528114	X	76714	-0-	-451400	-0-	1064	1	67356	3	Y	7376	7345	0			124
							180	4	8114	9							
02	76832	X	71818	-0-	-5014	-0-	1882	1	61279	3	Y	7704	7660	0			168
							183	4	8474	9							
03	85064	X	72303	-0-	-12761	-0-	1166	1	65899	3	Y	4599	4711	0			56
							179	4	5059	9							
04	82320	X	67661	-0-	-14659	-0-	411	1	58894	3	Y	7413	7362	0			107
							202	4	8154	9							
05	85064	X	63671	-0-	-21393	-0-	203	1	59107	3	Y	3793	3860	0			40
							189	4	4172	9							
06	76950	X	35671	-0-	-41279	-0-	159	1	34358	3	Y	973	1006	0			7
							84	4	1070	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944517	X	159343	-0-	-785174	-0-	1783	1	126648	3	Y	27757	27790	0			467
							379	4	30533	9							
02	159600	X	130954	-0-	-28646	-0-	3153	1	102578	3	Y	22647	22621	0			493
							311	4	24912	9							
03	176700	X	123184	-0-	-53516	-0-	1841	1	103149	3	Y	16279	16575	0			197
							287	4	17907	9							
04	171000	X	28633	-0-	-142367	-0-	182	1	24585	3	Y	3454	3601	0			50
							67	4	3799	9							
05	176700	X	58185	-0-	-118515	-0-	139	1	43645	3	Y	12997	12909	0			138
							104	4	14297	9							
06	154200	X	60755	-0-	-93445	-0-	254	1	54529	3	Y	5307	5409	0			36
							134	4	5838	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W108H RRCID -> 292824 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		272945	-0-	272945	272945	3250	1	195651	3	Y	66862	66054	0			808
							496	4	73548	9							
04	SHUT IN		227665	-0-	227665	500610	1221	1	164277	3	Y	56014	56013	0			809
							552	4	61615	9							
05	SHUT IN		50372	-0-	50372	550982	65	1	26797	3	Y	21323	21905	0			227
							55	4	23455	9							
06	SHUT IN		264534	-0-	264534	815516	1292	1	152075	3	Y	100644	100181	0			690
							459	4	110708	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W111H RRCID -> 292825 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 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
03	SHUT IN		164690	-0-	164690	164690	2032	1	120485	3	Y	38060	37600	0			460
							307	4	41866	9							
04	SHUT IN		73262	-0-	73262	237952	393	1	52523	3	Y	18348	18543	0			265
							163	4	20183	9							
05	SHUT IN		97592	-0-	97592	335544	134	1	51177	3	Y	41977	41795	0			447
							106	4	46175	9							
06	SHUT IN		246782	-0-	246782	582326	1187	1	140209	3	Y	95420	95213	0			654
							424	4	104962	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10691 - 20457

12	SHUT IN	5998	-0-	5998	5998	5238	3	453	4	Y	279	8	1			271
						307	9									
01	SHUT IN	77075	-0-	77075	83073	51102	3	1561	4	Y	22193	21741	1			723
						24412	9									
02	SHUT IN	94208	-0-	94208	177281	65314	3	1069	4	Y	25295	24956	1			1062
						27825	9									
03	SHUT IN	70706	-0-	70706	247987	49401	3	371	4	Y	19031	19762	1			331
						20934	9									
04	SHUT IN	80672	-0-	80672	328659	56171	3	426	4	Y	21886	21258	1			959
						24075	9									
05	SHUT IN	113741	-0-	113741	442400	83527	3	732	4	Y	26802	27122	1			639
						29482	9									
06	SHUT IN	42450	-0-	42450	484850	31512	3	110	4	Y	9844	9950	1			533
						10828	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

01	131440 X	109969	-0-	-21471	-0-	81847	3	28122	9	Y	25565	25386	0			270
02	118720 X	93618	-0-	-25102	-0-	68468	3	25150	9	Y	22864	22794	0			340
03	131440 X	104300	-0-	-27140	-0-	79510	3	24790	9	Y	22536	22688	0			188
04	106410 X	84808	-0-	-21602	-0-	64932	3	19876	9	Y	18069	17992	0			265
05	109957 X	80607	-0-	-29350	-0-	62549	3	18058	9	Y	16416	16447	0			234
06	106410 X	69879	-0-	-36531	-0-	54608	3	15271	9	Y	13883	13921	0			196

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

01	76694 X	70879	-0-	-5815	-0-	52478	3	18401	9	Y	16728	16611	0			485
02	69272 X	58124	-0-	-11148	-0-	41401	3	16723	9	Y	15203	15155	0			533
03	76694 X	67501	-0-	-9193	-0-	50629	3	16872	9	Y	15338	15441	0			430
04	68580 X	53739	-0-	-14841	-0-	40021	3	13718	9	Y	12471	12418	0			483
05	70866 X	51642	-0-	-19224	-0-	38632	3	13010	9	Y	11827	11850	0			460
06	68580 X	50265	-0-	-18315	-0-	37870	3	12395	9	Y	11268	11298	0			430

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	150	-0-	150	305	150	1			N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	1594	-0-	-3552	-0-	615	1	442	3	Y	369	394	0			146
							131	4	406	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	203	0	1	8	419
03	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	600	1	2618	3	Y	848	848	0			419
							203	4	933	9							
04	DLQ G-10		4471	-0-	4471	8825	600	1	3121	3	Y	602	695	0			326
							88	4	662	9							
05	DLQ G-10		5968	-0-	5968	14793	620	1	4191	3	Y	781	600	0	14	8	493
							298	4	859	9							
06	DLQ G-10		5413	-0-	5413	20206	600	1	3780	3	Y	811	892	0	2	8	410
							141	4	892	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					342
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					342
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	355	3	83	9	N	75	173	1			287
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	540	3	89	9	N	81					368
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	98	181	1			285
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	616	3	89	9	N	81					366
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	688	3	98	9	N	89	178	1	1	8	276
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	623	3	94	9	N	85					361

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2852	3	318	9	N	289	356	1			190
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					190
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9658	3	945	9	N	859	371	1			678
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	3057	3	299	9	N	272	690	1			260
05	4216	X	599	-0-	-3617	-0-	481	3	118	9	N	107	2	8			365
06	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	3626	3	350	9	N	318					683

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10218	3	443	9	N	403	456	0			391
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1341	3	86	9	N	78	73	0			396
03	9362	X	6632	-0-	-2730	-0-	6382	3	250	9	N	227	246	0			377
04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	14925	3	700	9	N	636	667	0			346
*05	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	13751	3	502	9	N	456	401	0	11	8	390
*06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12378	3	455	9	N	414	429	0	2	8	373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	1241	3	150	9	N	136	152	1			205
02	2800	N	5099	-0-	2299	2299	4541	3	558	9	N	507	353	1	4	8	355
03	3100	N	17183	-0-	14083	16382	13125	3	2290	4	N	1607	1460	1			502
							1768	9									
04	3000	N	13288	-0-	10288	26670	11972	3	1316	9	N	1196	1263	1			435
*05	3100	N	10232	-0-	7132	33802	9183	3	1049	9	N	954	898	1	57	8	434
*06	43427	X	9625	-0-	-33802	-0-	8688	3	937	9	N	852	905	1	7	8	374

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5244	3	524	9	N	476	740	1			287
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6077	3	482	9	N	438	344	1	1	8	380
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	1983	3	172	9	N	156	183	1			353
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			353
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			353

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

01	61783	X	53348	-0-	-8435	-0-	49281	3	678	4	Y	3081	3126	0	2	8	160
							3389	9									
02	50932	X	46862	-0-	-4070	-0-	41772	3	1843	4	Y	2952	2950	0	7	8	155
							3247	9									
03	56358	X	47986	-0-	-8372	-0-	45031	3	172	4	Y	2530	2536	0			149
							2783	9									
04	54360	X	46865	-0-	-7495	-0-	44041	3	109	4	Y	2468	2518	0	18	8	81
							2715	9									
05	55025	X	48375	-0-	-6650	-0-	44591	3	818	4	Y	2696	2625	0	43	8	109
							2966	9									
06	51630	X	46084	-0-	-5546	-0-	42107	3	689	4	Y	2989	2941	0	8	8	149
							3288	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

01	42966	X	37774	-0-	-5192	-0-	32501	3	5273	9	Y	4794	4698	0	1	8	514
02	37212	X	34363	-0-	-2849	-0-	29955	3	4408	9	Y	4007	4088	0	8	8	425
03	40858	X	35884	-0-	-4974	-0-	30827	3	55	4	Y	4547	4622	0			350
							5002	9									
04	38310	X	33969	-0-	-4341	-0-	29281	3	4688	9	Y	4262	4349	0	26	8	237
05	39184	X	35145	-0-	-4039	-0-	30278	3	26	4	Y	4401	4322	0	69	8	247
							4841	9									
06	36810	X	33551	-0-	-3259	-0-	28788	3	86	4	Y	4252	4300	0	12	8	187
							4677	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 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
01	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	40737	3	5411	9	Y	4919	4892	0	2	8	354
02	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	38548	3	483	4	Y	4471	4458	0	14	8	353
							4918	9									
03	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	41353	3	383	4	Y	5480	5424	0			409
							6028	9									
04	45422	X	45422	-0-	-0-	-0-	37668	3	770	4	Y	6349	6173	0	35	8	550
							6984	9									
*05	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	39221	3	1426	4	Y	5686	5736	0	108	8	392
							6255	9									
06	47100	X	44310	-0-	-2790	-0-	39623	3	4687	9	Y	4261	4165	0	14	8	474

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 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
01	40269	X	32353	-0-	-7916	-0-	30354	3	1999	9	N	1817	1718	0	1	8	268
02	35532	X	31605	-0-	-3927	-0-	29347	3	1190	4	N	971	873	0	6	8	360
							1068	9									
03	38936	X	34647	-0-	-4289	-0-	31394	3	1624	4	N	1481	1501	0			340
							1629	9									
04	36600	X	29278	-0-	-7322	-0-	26881	3	1024	4	N	1248	1312	0	17	8	259
							1373	9									
05	37169	X	29758	-0-	-7411	-0-	27517	3	303	4	N	1762	1588	0	40	8	393
							1938	9									
06	33870	X	30510	-0-	-3360	-0-	28978	3	1532	9	N	1393	1294	0	7	8	485

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	19950	-0-	-1657	-0-	17854	3	2096	9	Y	1905	1828	0	1	8	377
02	DLQ G-10		14462	-0-	14462	14462	12121	3	90	4	Y	2046	1865	0	7	8	551
							2251	9									
03	DLQ G-10		17642	-0-	17642	32104	15366	3	76	4	Y	2000	2249	0			302
							2200	9									
04	DLQ G-10		15776	-0-	15776	47880	14800	3	31	4	Y	859	1051	0	9	8	101
							945	9									
05	DLQ G-10		16886	-0-	16886	64766	14956	3	390	4	Y	1400	1346	0	31	8	124
							1540	9									
06	DLQ G-10		16001	-0-	16001	80767	13239	3	1018	4	Y	1585	1543	0	7	8	159
							1744	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 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
01	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	23730	3	2555	9	Y	2323	2322	0	1	8	460
02	DLQ G-10		15419	-0-	15419	15419	14487	3	107	4	Y	750	1006	0	2	8	202
							825	9									
03	DLQ G-10		23411	-0-	23411	38830	21849	3	107	4	Y	1323	1325	0			200
							1455	9									
04	DLQ G-10		20848	-0-	20848	59678	17486	3	37	4	Y	3023	2837	0	30	8	356
							3325	9									
05	DLQ G-10		23794	-0-	23794	83472	20488	3	520	4	Y	2533	2608	0	57	8	224
							2786	9									
06	DLQ G-10		24175	-0-	24175	107647	20538	3	1462	4	Y	1977	1995	0	8	8	198
							2175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28458	X	25123	-0-	-3335	-0-	24498	3	625	9	N	568	538	0	2	8	221
02	25060	X	22197	-0-	-2863	-0-	21710	3	487	9	N	443	391	0	25	8	248
03	26939	X	24530	-0-	-2409	-0-	23856	3	674	9	N	613	640	0			221
04	24810	X	23203	-0-	-1607	-0-	22574	3	629	9	N	572	536	0	3	8	254
05	25172	X	23741	-0-	-1431	-0-	22913	3	25	4	N	730	730	0			254
							803	9									
06	24300	X	21953	-0-	-2347	-0-	20217	3	1056	4	N	618	621	0	5	8	246
							680	9									

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1878	3	406	9	Y	369	356	0			13
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	4	Y	438	430	0	1	8	20
							482	9									
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1537	3	825	9	Y	750	746	0			24
04	2070	X	1502	-0-	-568	-0-	770	3	732	9	Y	665	666	0	5	8	18
05	2294	X	1717	-0-	-577	-0-	962	3	755	9	Y	686	677	0	11	8	16
06	2280	X	938	-0-	-1342	-0-	139	3	799	9	Y	726	724	0	2	8	16

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44981	X	42213	-0-	-2768	-0-	39026	3	3187	9	Y	2897	2896	0	1	8	385
02	40348	X	33152	-0-	-7196	-0-	30213	3	2939	9	Y	2672	2600	0	6	8	451
03	44671	X	41793	-0-	-2878	-0-	38712	3	3081	9	Y	2801	3131	0			121
04	42570	X	37120	-0-	-5450	-0-	33889	3	3231	9	Y	2937	2836	0	22	8	200
05	42687	X	40307	-0-	-2380	-0-	37383	3	2924	9	Y	2658	2661	0	45	8	152
06	40860	X	39249	-0-	-1611	-0-	36141	3	3108	9	Y	2825	2758	0	9	8	210

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56482	X	50518	-0-	-5964	-0-	47535	3	2983	9	N	2712	2582	0	1	8	346
02	49448	X	44269	-0-	-5179	-0-	41234	3	553	4	N	2256	2267	0			335
							2482	9									
03	54064	X	46808	-0-	-7256	-0-	44363	3	2445	9	N	2223	2129	0			429
04	51360	X	46598	-0-	-4762	-0-	44229	3	2369	9	N	2154	2317	0	7	8	259
05	52204	X	46194	-0-	-6010	-0-	41997	3	1358	4	N	2581	2536	0			304
							2839	9									
06	48900	X	41904	-0-	-6996	-0-	34779	3	4956	4	N	1972	1930	0	11	8	335
							2169	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	14269	3	1862	9	Y	1693	1696	0	1	8	188
02	15848	X	14868	-0-	-980	-0-	12412	3	877	4	Y	1435	1447	0	3	8	173
							1579	9									
03	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	13796	3	1615	4	Y	1423	1461	0			135
							1565	9									
04	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	15114	3	218	4	Y	1640	1584	0			191
							1804	9									
*05	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	14653	3	916	4	Y	1668	1613	0	38	8	208
							1835	9									
06	16440	X	15068	-0-	-1372	-0-	12677	3	739	4	Y	1502	1512	0	6	8	192
							1652	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	7792	-0-	-20108	-0-	6813	3	86	4	N	812	806	0			18
							893	9									
02	17556	X	8195	-0-	-9361	-0-	6993	3	1202	9	N	1093	1078	0	1	8	32
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	9308	3	2710	9	N	2464	2412	0			84
04	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	11822	3	2070	9	N	1882	1840	0			126
05	35030	X	12394	-0-	-22636	-0-	10455	3	38	4	N	1728	1726	0	26	8	102
							1901	9									
*06	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	12341	3	81	4	N	1529	1566	0	3	8	62
							1682	9									

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	6758	-0-	-11594	-0-	3104	3	2	4	Y	3320	3307	0	1	8	204
							3652	9									
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	2287	3	18	4	Y	2914	2854	0	47	8	217
							3205	9									
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	2741	3	3609	9	Y	3281	3290	0			208
04	11310	X	6847	-0-	-4463	-0-	3499	3	4	4	Y	3040	2937	0	23	8	288
							3344	9									
*05	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	21778	3	76	4	Y	3262	3124	0	54	8	372
							3588	9									
*06	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	27917	3	346	4	Y	2982	2960	0	8	8	386
							3280	9									

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	15135	-0-	-2132	-0-	13855	3	146	4	N	1031	1119	0	1	8	357
							1134	9									
02	13216	X	12646	-0-	-570	-0-	10970	3	860	4	N	742	572	0	3	8	524
							816	9									
03	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	13384	3	1459	4	N	1058	1110	0	9	8	463
							1164	9									
04	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14001	3	140	4	N	956	822	0			597
							1052	9									
05	15376	X	15002	-0-	-374	-0-	12515	3	1423	4	N	967	1037	0	36	8	491
							1064	9									
06	15480	X	13535	-0-	-1945	-0-	11046	3	1425	4	N	967	928	0	6	8	524
							1064	9									

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23994	X	22803	-0-	-1191	-0-	20274	3	2529	9	N	2299	2416	0	1	8	251
02	21672	X	15916	-0-	-5756	-0-	13938	3	1978	9	N	1798	1673	0	5	8	371
03	25017	X	21276	-0-	-3741	-0-	18633	3	264	4	N	2163	2104	0			430
							2379	9									
04	24210	X	20723	-0-	-3487	-0-	18471	3	2252	9	N	2047	2201	0	19	8	257
05	25017	X	22219	-0-	-2798	-0-	19476	3	63	4	N	2436	2328	0	47	8	318
							2680	9									
06	22080	X	21625	-0-	-455	-0-	18790	3	511	4	N	2113	1845	0	8	8	578
							2324	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33170	X	29416	-0-	-3754	-0-	25563	3	3853	9	N	3503	3404	0	2	8	552
02	30828	X	23234	-0-	-7594	-0-	20243	3	2991	9	N	2719	2437	0	6	8	828
03	34131	X	27015	-0-	-7116	-0-	22191	3	1636	4	N	2898	3177	0			549
							3188	9									
04	33030	X	25303	-0-	-7727	-0-	21430	3	200	4	N	3339	3305	0	22	8	561
							3673	9									
*05	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	26080	3	140	4	N	3663	3556	0	57	8	611
							4029	9									
06	28470	X	26983	-0-	-1487	-0-	23778	3	26	4	N	2890	3079	0	9	8	413
							3179	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36301	X	30207	-0-	-6094	-0-	25420	3	4787	9	N	4352	4149	0	2	8	424
02	32060	X	20147	-0-	-11913	-0-	17008	3	3139	9	N	2854	2225	0	5	8	1048
03	33170	X	20372	-0-	-12798	-0-	17122	3	80	4	N	2882	3291	0			639
							3170	9									
04	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	28746	3	235	4	N	4582	4745	0	22	8	454
							5040	9									
*05	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	25621	3	1764	4	N	4361	4444	0	62	8	309
							4797	9									
*06	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	22647	3	4066	4	N	3978	4029	0	10	8	248
							4376	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	23941	3	3557	9	N	3234	3201	0	2	8	620
02	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	20240	3	3060	9	N	2782	2747	0	13	8	642
03	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	22871	3	3180	9	N	2891	3109	0			424
04	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	23628	3	3517	9	N	3197	3113	0	22	8	486
*05	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	20983	3	1535	4	N	2927	2938	0	62	8	413
							3220	9									
*06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	385	3	297	4	N	48	131	0	9	8	321
							53	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38471	X	30553	-0-	-7918	-0-	26389	3	4164	9	Y	3785	3811	0	1	8	140
02	34748	X	15223	-0-	-19525	-0-	12252	3	2971	9	Y	2701	2687	0	4	8	150
03	38471	X	22847	-0-	-15624	-0-	18503	3	4344	9	Y	3949	3944	0			155
04	37200	X	23686	-0-	-13514	-0-	19446	3	6	4	Y	3849	3887	0	17	8	100
							4234	9									
05	35867	X	30362	-0-	-5505	-0-	25795	3	230	4	Y	3943	3912	0	36	8	95
							4337	9									
06	29580	X	3396	-0-	-26184	-0-	3079	3	27	4	Y	264	334	0	1	8	24
							290	9									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29357	X	26341	-0-	-3016	-0-	22675	3	71	4	Y	3268	3254	0	5	8	236
							3595	9									
02	29092	X	21686	-0-	-7406	-0-	18175	3	1008	4	Y	2275	2312	0	4	8	195
							2503	9									
03	28923	X	25947	-0-	-2976	-0-	22053	3	521	4	Y	3066	3048	0			213
							3373	9									
04	26550	X	23700	-0-	-2850	-0-	20232	3	242	4	Y	2933	2948	0	17	8	181
							3226	9									
05	27311	X	24372	-0-	-2939	-0-	20181	3	115	4	Y	3705	3559	0	65	8	262
							4076	9									
06	25500	X	23187	-0-	-2313	-0-	19222	3	283	4	Y	3347	3292	0	13	8	304
							3682	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 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
01	46562	X	40476	-0-	-6086	-0-	36360	3	4116	9	Y	3742	3733	0	2	8	269
02	41636	X	37908	-0-	-3728	-0-	33638	3	466	4	Y	3458	3444	0	10	8	273
							3804	9									
03	44547	X	39953	-0-	-4594	-0-	36391	3	372	4	Y	2900	2957	0			216
							3190	9									
04	38220	X	35829	-0-	-2391	-0-	33236	3	714	4	Y	1708	1767	0	9	8	148
							1879	9									
05	40486	X	38121	-0-	-2365	-0-	33968	3	1317	4	Y	2578	2499	0	49	8	178
							2836	9									
06	40620	X	36544	-0-	-4076	-0-	32790	3	3754	9	Y	3413	3200	0	11	8	380

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31217	X	30815	-0-	-402	-0-	26090	3	4725	9	Y	4295	4127	0	19	8	279
02	28196	X	25941	-0-	-2255	-0-	21791	3	725	4	Y	3114	2875	0	16	8	502
							3425	9									
03	31217	X	25808	-0-	-5409	-0-	23205	3	150	4	Y	2230	2558	0			174
							2453	9									
04	31590	X	21708	-0-	-9882	-0-	13183	3	6026	4	Y	2272	2282	0	25	8	139
							2499	9									
05	30814	X	6351	-0-	-24463	-0-	5812	3	75	4	Y	422	478	0	1	8	82
							464	9									
06	29820	X	16824	-0-	-12996	-0-	14632	3	660	4	Y	1393	1323	0	26	8	126
							1532	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 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
01	29822	X	23311	-0-	-6511	-0-	8	1	19736	3	Y	3229	3179	0	1	8	239
							15	4	3552	9							
02	26796	X	20944	-0-	-5852	-0-	15	1	17011	3	Y	2967	3010	0	3	8	193
							654	4	3264	9							
03	29667	X	23679	-0-	-5988	-0-	17	1	18967	3	Y	2801	2815	0			179
							1614	4	3081	9							
04	25020	X	22690	-0-	-2330	-0-	7	1	16710	3	Y	2685	2676	0	11	8	177
							3019	4	2954	9							
05	23839	X	22312	-0-	-1527	-0-	8	1	18342	3	Y	2793	2806	0	29	8	135
							890	4	3072	9							
06	22920	X	21500	-0-	-1420	-0-	3	1	18302	3	Y	2904	2776	0	5	8	258
							1	4	3194	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40920	X	27003	-0-	-13917	-0-	25577	3	1426	9	N	1296	1053	1	3	8	1110
02	39508	X	16819	-0-	-22689	-0-	15460	3	302	4	N	961	1235	1			836
							1057	9									
03	43741	X	32192	-0-	-11549	-0-	29483	3	1005	4	N	1549	1077	1			1308
							1704	9									
04	42330	X	32167	-0-	-10163	-0-	28525	3	1772	4	N	1700	1808	1	7	8	1193
							1870	9									
*05	36279	X	36279	-0-	-0-	-0-	31011	3	3545	4	N	1566	1423	1			1336
							1723	9									
*06	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	29432	3	3219	4	N	1725	1758	1	12	8	1291
							1898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43927	X	34792	-0-	-9135	-0-	29561	3	99	4	Y	4665	4481	0	2	8	453
							5132	9									
02	39676	X	30948	-0-	-8728	-0-	26123	3	368	4	Y	4052	4014	0	7	8	484
							4457	9									
03	43927	X	39932	-0-	-3995	-0-	33868	3	23	4	Y	5492	5651	0			325
							6041	9									
04	41310	X	38437	-0-	-2873	-0-	32237	3	165	4	Y	5486	5397	0	26	8	388
							6035	9									
05	42687	X	38592	-0-	-4095	-0-	32765	3	5827	9	Y	5297	5288	0	74	8	323
06	38640	X	37508	-0-	-1132	-0-	31565	3	204	4	Y	5217	5179	0	12	8	349
							5739	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	15845	3	1745	9	Y	1586	1659	0	1	8	90
02	DLQ G-10		11006	-0-	11006	11006	9441	3	1565	9	Y	1423	1277	0	3	8	233
03	DLQ G-10		13162	-0-	13162	24168	11869	3	79	4	Y	1104	1189	0			148
							1214	9									
04	DLQ G-10		13333	-0-	13333	37501	12079	3	1254	9	Y	1140	919	0	9	8	360
05	DLQ G-10		13567	-0-	13567	51068	12498	3	1069	9	Y	972	1152	0	24	8	156
06	DLQ G-10		12375	-0-	12375	63443	11222	3	1153	9	Y	1048	914	0	4	8	286

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 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
01	31930	X	30491	-0-	-1439	-0-	26698	3	129	4	Y	3331	3152	0	1	8	323
							3664	9									
02	33012	X	29722	-0-	-3290	-0-	25356	3	512	4	Y	3504	3403	0	6	8	418
							3854	9									
03	35588	X	31452	-0-	-4136	-0-	28375	3	29	4	Y	2771	3025	0			164
							3048	9									
04	32130	X	30085	-0-	-2045	-0-	26870	3	215	4	Y	2727	2685	0	13	8	193
							3000	9									
05	32643	X	30395	-0-	-2248	-0-	27259	3	3136	9	Y	2851	2830	0	40	8	174
06	31860	X	29204	-0-	-2656	-0-	26003	3	261	4	Y	2673	2662	0	6	8	179
							2940	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	16242	-0-	-1242	-0-	14625	3	1617	9	N	1470	1435	0	1	8	321
02	15792	X	13887	-0-	-1905	-0-	12662	3	1225	9	N	1114	1072	0	3	8	360
03	16740	X	15554	-0-	-1186	-0-	14038	3	1516	9	N	1378	1265	0			473
04	16200	X	15054	-0-	-1146	-0-	13094	3	1960	9	N	1782	1890	0	8	8	357
05	16244	X	15055	-0-	-1189	-0-	13424	3	1631	9	N	1483	1384	0	21	8	435
06	15720	X	14519	-0-	-1201	-0-	12839	3	75	4	N	1459	1545	0	3	8	346
							1605	9									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 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
01	31868	X	24146	-0-	-7722	-0-	21360	3	2786	9	Y	2533	2487	0	1	8	271
02	28364	X	19017	-0-	-9347	-0-	16775	3	2242	9	Y	2038	2089	0	4	8	216
03	29791	X	26164	-0-	-3627	-0-	23286	3	41	4	Y	2579	2597	0			198
							2837	9									
04	27090	X	24937	-0-	-2153	-0-	22135	3	2802	9	Y	2547	2588	0	16	8	141
05	27993	X	25855	-0-	-2138	-0-	23126	3	20	4	Y	2463	2427	0	39	8	138
							2709	9									
06	25320	X	22404	-0-	-2916	-0-	20023	3	60	4	Y	2110	2149	0	6	8	93
							2321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 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
01	37789	X	35323	-0-	-2466	-0-	32031	3	3292	9	N	2993	3016	0	2	8	290
02	34132	X	29763	-0-	-4369	-0-	26768	3	2995	9	N	2723	2733	0	7	8	273
03	36704	X	32511	-0-	-4193	-0-	29187	3	3324	9	N	3022	2916	0			379
04	35520	X	30226	-0-	-5294	-0-	27660	3	2566	9	N	2333	2447	0	25	8	240
05	36704	X	34107	-0-	-2597	-0-	27606	3	3180	4	N	3019	2869	0	67	8	323
							3321	9									
06	34170	X	31886	-0-	-2284	-0-	25439	3	3464	4	N	2712	2394	0	11	8	630
							2983	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54374	X	50722	-0-	-3652	-0-	49142	3	1580	9	N	1436	1380	0	1	8	223
02	48664	X	44352	-0-	-4312	-0-	42907	3	1445	9	N	1314	1308	0	6	8	223
03	50840	X	49362	-0-	-1478	-0-	46529	3	1352	4	N	1346	1234	0			335
							1481	9									
04	51420	X	6367	-0-	-45053	-0-	6061	3	306	9	N	278	176	0	21	8	416
05	50840	X	207	-0-	-50633	-0-	187	3	20	9	N	18	9	8			425
06	49080	X	-0-	-0-	-49080	-0-					N	-0-					425

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	25226	3	1702	9	N	1547	1702	0	1	8	424
02	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	24951	3	1084	4	N	1107	958	0	4	8	569
							1218	9									
03	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	18245	3	1740	4	N	1231	1393	0			407
							1354	9									
04	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	18999	3	120	4	N	835	933	0			309
							919	9									
*05	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	17602	3	1411	4	N	1540	1179	0	34	8	636
							1694	9									
*06	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	16719	3	1681	4	N	1126	1366	0	6	8	390
							1239	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 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
01	20398	X	13670	-0-	-6728	-0-	11914	3	1756	9	Y	1596	1512	0			409
02	18424	X	11761	-0-	-6663	-0-	10296	3	1465	9	Y	1332	1425	0	3	8	313
03	14942	X	14228	-0-	-714	-0-	11701	3	717	4	Y	1645	1529	0			429
							1810	9									
04	14460	X	14058	-0-	-402	-0-	11709	3	488	4	Y	1692	1936	0	13	8	172
							1861	9									
*05	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	14968	3	379	4	Y	1879	1797	0	31	8	223
							2067	9									
*06	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	15769	3	1884	9	Y	1713	1757	0	5	8	174

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270	X	33242	-0-	-3028	-0-	21	1	29329	3	Y	3538	3521	0	1	8	328
							3892	9									
02	31696	X	24859	-0-	-6837	-0-	22	1	22092	3	Y	2495	2646	0	5	8	172
							2745	9									
03	35092	X	33256	-0-	-1836	-0-	5	1	29367	3	Y	3531	3539	0			164
							3884	9									
04	33900	X	31033	-0-	-2867	-0-	27326	3	3707	9	Y	3370	3348	0	18	8	168
05	34286	X	31747	-0-	-2539	-0-	28224	3	104	4	Y	3108	3152	0	40	8	84
							3419	9									
*06	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	30407	3	59	4	Y	3034	2922	0	7	8	189
							3337	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	17895	-0-	-8548	-0-	15939	3	1956	9	Y	1778	1735	0	1	8	456
02	23800	X	12621	-0-	-11179	-0-	10950	3	1671	9	Y	1519	1615	0	3	8	357
03	25141	X	15401	-0-	-9740	-0-	13201	3	810	4	Y	1264	1291	0			330
							1390	9									
04	19530	X	15729	-0-	-3801	-0-	13211	3	551	4	Y	1788	1922	0	14	8	182
							1967	9									
05	20181	X	18268	-0-	-1913	-0-	15697	3	398	4	Y	1975	1890	0	32	8	235
							2173	9									
*06	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	15757	3	2177	9	Y	1979	2008	0	5	8	201

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30225	X	27904	-0-	-2321	-0-	9	1	24090	3	Y	3444	3391	0	1	8	255
							17	4	3788	9							
02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	18	1	23456	3	Y	3259	3298	0	4	8	212
							776	4	3585	9							
03	30225	X	29253	-0-	-972	-0-	20	1	23058	3	Y	3921	3882	0			251
							1862	4	4313	9							
04	33180	X	29060	-0-	-4120	-0-	8	1	21736	3	Y	3540	3543	0	15	8	233
							3422	4	3894	9							
05	34286	X	27562	-0-	-6724	-0-	9	1	22702	3	Y	3503	3530	0	37	8	169
							998	4	3853	9							
06	29820	X	27019	-0-	-2801	-0-	4	1	23188	3	Y	3478	3332	0	6	8	309
							1	4	3826	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 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
01	52111	X	49171	-0-	-2940	-0-	32	1	43783	3	Y	4869	4842	0	2	8	451
							5356	9									
02	47068	X	36083	-0-	-10985	-0-	33	1	32603	3	Y	3134	3362	0	7	8	216
							3447	9									
03	51119	X	44791	-0-	-6328	-0-	7	1	39558	3	Y	4751	4747	0			220
							5226	9									
04	49470	X	45152	-0-	-4318	-0-	40180	3	4972	9	Y	4520	4492	0	23	8	225
05	51088	X	47842	-0-	-3246	-0-	42672	3	158	4	Y	4556	4599	0	59	8	123
							5012	9									
06	47580	X	43318	-0-	-4262	-0-	38274	3	74	4	Y	4518	4350	0	10	8	281
							4970	9									

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427	X	26953	-0-	-1474	-0-	17	1	23133	3	Y	3457	3447	0	1	8	321
							3803	9									
02	25536	X	21911	-0-	-3625	-0-	19	1	18551	3	Y	3037	3142	0	7	8	209
							3341	9									
03	29233	X	25893	-0-	-3340	-0-	4	1	22017	3	Y	3520	3566	0			163
							3872	9									
04	28290	X	25644	-0-	-2646	-0-	22249	3	3395	9	Y	3086	3079	0	16	8	154
05	29233	X	28740	-0-	-493	-0-	24842	3	92	4	Y	3460	3476	0	44	8	94
							3806	9									
*06	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	22299	3	43	4	Y	3531	3397	0	8	8	220
							3884	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	1085	1	54030	3	N	5820	5790	0	3	8	594
							6402	9									
02	48928	X	48928	-0-	-0-	-0-	980	1	42748	3	N	4727	4744	0	13	8	564
							5200	9									
03	60757	X	60757	-0-	-0-	-0-	1085	1	53702	3	N	5427	5713	0			278
							5970	9									
04	57490	X	57490	-0-	-0-	-0-	1050	1	50685	3	N	5232	4977	0	44	8	489
							5755	9									
*05	56184	X	56184	-0-	-0-	-0-	1085	1	48579	3	N	5121	5017	0	110	8	483
							887	4	5633	9							
*06	53213	X	53213	-0-	-0-	-0-	1050	1	46467	3	N	4699	4686	0	18	8	478
							527	4	5169	9							

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36952	X	26257	-0-	-10695	-0-	21849	3	46	4	Y	3965	3965	0	2	8	303
							4362	9									
02	14588	X	13271	-0-	-1317	-0-	10207	3	201	4	Y	2603	2496	0	4	8	406
							2863	9									
03	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	11826	3	99	4	Y	2365	2626	0			145
							2602	9									
04	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	21346	3	158	4	Y	3811	3747	0	20	8	189
							4192	9									
*05	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	23087	3	166	4	Y	3690	3614	0	43	8	222
							4059	9									
*06	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	24011	3	20	4	Y	1993	2088	0	4	8	123
							2192	9									

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30163	X	29586	-0-	-577	-0-	25895	3	3691	9	Y	3355	3328	0	1	8	373
02	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	22751	3	1608	4	Y	3071	3068	0	5	8	371
							3378	9									
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	23866	3	2794	4	Y	3070	3149	0			292
							3377	9									
04	29070	X	28684	-0-	-386	-0-	24346	3	352	4	Y	3624	3493	0			423
							3986	9									
05	30008	X	28673	-0-	-1335	-0-	23468	3	1466	4	Y	3399	3321	0	76	8	425
							3739	9									
06	29640	X	26469	-0-	-3171	-0-	21656	3	1262	4	Y	3228	3227	0	13	8	413
							3551	9									

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42997	X	39422	-0-	-3575	-0-	36229	3	3193	9	Y	2903	2854	0	1	8	388
02	38836	X	34915	-0-	-3921	-0-	32254	3	2661	9	Y	2419	2539	0	5	8	263
03	42997	X	37719	-0-	-5278	-0-	34112	3	361	4	Y	2951	2918	0			296
							3246	9									
04	41070	X	34780	-0-	-6290	-0-	31442	3	596	4	Y	2493	2626	0	18	8	145
							2742	9									
05	42439	X	34676	-0-	-7763	-0-	31852	3	2824	9	Y	2567	2524	0	39	8	149
06	38160	X	29150	-0-	-9010	-0-	24683	3	1233	4	Y	2940	2830	0	13	8	246
							3234	9									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33604	X	26677	-0-	-6927	-0-	23169	3	3508	9	Y	3189	3180	0	2	8	424
02	25984	X	23576	-0-	-2408	-0-	20250	3	3326	9	Y	3024	2931	0	7	8	510
03	28768	X	25282	-0-	-3486	-0-	21873	3	3409	9	Y	3099	3475	0			134
04	25350	X	24467	-0-	-883	-0-	21386	3	3081	9	Y	2801	2723	0	21	8	191
*05	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	23183	3	3606	9	Y	3278	3226	0	56	8	187
06	25830	X	21383	-0-	-4447	-0-	18533	3	2850	9	Y	2591	2577	0	8	8	193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36487	X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
02	32956	X	7712	-0-	-25244	-0-	1202	1	5619	3	Y	606	505	0	3	8	98
							224	4	667	9							
03	36301	X	17848	-0-	-18453	-0-	1436	1	13538	3	Y	2525	2426	0			197
							96	4	2778	9							
04	18240	X	4777	-0-	-13463	-0-	480	1	2197	3	Y	822	960	0	9	8	50
							1196	4	904	9							
*05	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	1072	1	15161	3	Y	2007	1662	0	5	8	390
							209	4	2208	9							
*06	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	1440	1	15970	3	Y	2706	2800	0	51	8	245
							785	4	2977	9							

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58900	X	41452	-0-	-17448	-0-	38769	3	122	4	Y	2328	2342	0	4	8	168
							2561	9									
02	62272	X	35727	-0-	-26545	-0-	31515	3	1748	4	Y	2240	2212	0	4	8	192
							2464	9									
03	63147	X	40283	-0-	-22864	-0-	37037	3	874	4	Y	2156	2198	0			150
							2372	9									
04	51870	X	37999	-0-	-13871	-0-	35430	3	423	4	Y	1951	1969	0	12	8	120
							2146	9									
05	45725	X	39168	-0-	-6557	-0-	36791	3	211	4	Y	1969	1915	0	35	8	139
							2166	9									
06	40110	X	37244	-0-	-2866	-0-	34923	3	514	4	Y	1643	1627	0	6	8	149
							1807	9									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 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
01	54250	X	49931	-0-	-4319	-0-	46158	3	145	4	Y	3298	3292	0	5	8	238
							3628	9									
02	49000	X	45571	-0-	-3429	-0-	39738	3	2204	4	Y	3299	3248	0	6	8	283
							3629	9									
03	54250	X	48499	-0-	-5751	-0-	43695	3	1032	4	Y	3429	3473	0			239
							3772	9									
04	51600	X	46386	-0-	-5214	-0-	42502	3	508	4	Y	3069	3101	0	18	8	189
							3376	9									
05	52762	X	47648	-0-	-5114	-0-	43906	3	251	4	Y	3174	3083	0	56	8	224
							3491	9									
06	48840	X	40827	-0-	-8013	-0-	37394	3	550	4	Y	2621	2597	0	10	8	238
							2883	9									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79267	X	62735	-0-	-16532	-0-	31	1	53340	3	Y	7338	7470	0	2	8	253
							1292	4	8072	9							
02	DLQ G-10		40555	-0-	40555	40555	28	1	34564	3	Y	5079	5203	0	9	8	120
							376	4	5587	9							
03	DLQ G-10		53425	-0-	53425	93980	31	1	46058	3	Y	6578	6558	0			140
							100	4	7236	9							
04	DLQ G-10		52787	-0-	52787	146767	30	1	44941	3	Y	6112	6057	0	40	8	155
							1093	4	6723	9							
05	DLQ G-10		54079	-0-	54079	200846	31	1	47033	3	Y	6204	6054	0	95	8	210
							191	4	6824	9							
06	DLQ G-10		44843	-0-	44843	245689	30	1	38412	3	Y	5084	5200	0	13	8	81
							809	4	5592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

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
01	42645	X	42645	-0-	-0-	-0-	39136	3	31	4	Y	3162	3156	0	1	8	194
							3478	9									
02	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	33314	3	259	4	Y	2608	2566	0	42	8	194
							2869	9									
03	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	35518	3	1	4	Y	2655	2681	0			168
							2921	9									
04	50490	X	35584	-0-	-14906	-0-	32885	3	37	4	Y	2420	2341	0	18	8	229
							2662	9									
05	43183	X	25141	-0-	-18042	-0-	22822	3	79	4	Y	2036	1999	0	34	8	232
							2240	9									
06	41280	X	19043	-0-	-22237	-0-	17070	3	212	4	Y	1601	1622	0	4	8	207
							1761	9									

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

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
01	71827	X	62489	-0-	-9338	-0-	57168	3	787	4	Y	4122	4191	0	2	8	215
							4534	9									
02	58212	X	54533	-0-	-3679	-0-	48123	3	2123	4	Y	3897	3899	0	9	8	204
							4287	9									
03	64449	X	60016	-0-	-4433	-0-	55478	3	211	4	Y	3934	3906	0			232
							4327	9									
04	62370	X	51215	-0-	-11155	-0-	47480	3	117	4	Y	3289	3388	0	25	8	108
							3618	9									
05	64449	X	51663	-0-	-12786	-0-	46985	3	862	4	Y	3469	3380	0	56	8	141
							3816	9									
06	60480	X	51590	-0-	-8890	-0-	47084	3	771	4	Y	3395	3358	0	9	8	169
							3735	9									

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

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
01	62124	X	54286	-0-	-7838	-0-	31	1	47402	3	Y	5186	5273	0	1	8	179
							1148	4	5705	9							
02	DLQ G-10		30016	-0-	30016	30016	28	1	26252	3	Y	3136	3235	0	6	8	74
							286	4	3450	9							
03	DLQ G-10		33816	-0-	33816	63832	31	1	29740	3	Y	3619	3616	0			77
							64	4	3981	9							
04	DLQ G-10		50307	-0-	50307	114139	30	1	43842	3	Y	4881	4803	0	32	8	123
							1066	4	5369	9							
05	DLQ G-10		52662	-0-	52662	166801	31	1	47069	3	Y	4883	4766	0	75	8	165
							191	4	5371	9							
06	DLQ G-10		43574	-0-	43574	210375	30	1	38476	3	Y	3871	3965	0	10	8	61
							810	4	4258	9							

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

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
01	39370	X	31371	-0-	-7999	-0-	27073	3	373	4	Y	3568	3620	0	2	8	186
							3925	9									
02	DLQ G-10		27132	-0-	27132	27132	22506	3	993	4	Y	3303	3308	0	8	8	173
							3633	9									
03	DLQ G-10		28237	-0-	28237	55369	24734	3	94	4	Y	3099	3089	0			183
							3409	9									
04	DLQ G-10		28278	-0-	28278	83647	24668	3	61	4	Y	3226	3279	0	24	8	106
							3549	9									
05	DLQ G-10		27294	-0-	27294	110941	23456	3	430	4	Y	3098	3028	0	50	8	126
							3408	9									
06	DLQ G-10		26530	-0-	26530	137471	22909	3	375	4	Y	2951	2922	0	8	8	147
							3246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

01	169601	X	65372	-0-	-104229	-0-	55935	3	4	4	Y	8575	8657	0	4	8	309
							9433	9									
02	99848	X	59075	-0-	-40773	-0-	50209	3	77	4	Y	7990	7910	0	16	8	373
							8789	9									
03	80671	X	80671	-0-	-0-	-0-	67955	3	16	4	Y	11545	11543	0			375
							12700	9									
04	118440	X	74141	-0-	-44299	-0-	62549	3	9	4	Y	10530	10542	0	85	8	278
							11583	9									
05	110267	X	77604	-0-	-32663	-0-	65208	3	20	4	Y	11251	11095	0	175	8	259
							12376	9									
06	78060	X	76975	-0-	-1085	-0-	64921	3	17	4	Y	10943	10925	0	30	8	247
							12037	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

01	55316	X	55316	-0-	-0-	-0-	51604	3	41	4	Y	3337	3341	0	1	8	205
							3671	9									
02	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	45297	3	352	4	Y	3029	2960	0	49	8	225
							3332	9									
03	52087	X	52087	-0-	-0-	-0-	48652	3	2	4	Y	3121	3148	0			198
							3433	9									
04	49470	X	47716	-0-	-1754	-0-	44414	3	50	4	Y	2956	2852	0	22	8	280
							3252	9									
05	52421	X	40706	-0-	-11715	-0-	37256	3	130	4	Y	3018	2904	0	50	8	344
							3320	9									
06	50730	X	33677	-0-	-17053	-0-	30218	3	375	4	Y	2804	2778	0	7	8	363
							3084	9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

01	106206	X	44340	-0-	-61866	-0-	38255	3	3	4	Y	5529	5739	0	3	8	199
							6082	9									
02	65408	X	39676	-0-	-25732	-0-	34365	3	53	4	Y	4780	4746	0	10	8	223
							5258	9									
03	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	65462	3	15	4	Y	7798	7767	0			254
							8578	9									
04	75824	X	75824	-0-	-0-	-0-	67316	3	10	4	Y	7725	7713	0	62	8	204
							8498	9									
05	75733	X	74241	-0-	-1492	-0-	66314	3	20	4	Y	7188	7114	0	112	8	166
							7907	9									
06	71670	X	63458	-0-	-8212	-0-	57929	3	15	4	Y	5013	5052	0	14	8	113
							5514	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48980	X	45659	-0-	-3321	-0-	31	1	41542	3	Y	2800	2834	0	1	8	97
							1006	4	3080	9							
02	DLQ G-10		45044	-0-	45044	45044	28	1	41278	3	Y	2990	3011	0	5	8	71
							449	4	3289	9							
03	DLQ G-10		45289	-0-	45289	90333	31	1	41864	3	Y	3003	3010	0			64
							91	4	3303	9							
04	DLQ G-10		39977	-0-	39977	130310	30	1	36274	3	Y	2537	2521	0	16	8	64
							882	4	2791	9							
05	DLQ G-10		40115	-0-	40115	170425	31	1	37417	3	Y	2286	2237	0	35	8	78
							152	4	2515	9							
06	DLQ G-10		40239	-0-	40239	210664	30	1	36498	3	Y	2675	2704	0	7	8	42
							768	4	2943	9							

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43896	X	34432	-0-	-9464	-0-	30395	3	4037	9	N	3670	3656	0	1	8	519
02	38612	X	31335	-0-	-7277	-0-	27925	3	3410	9	N	3100	3200	0	5	8	414
03	38347	X	32930	-0-	-5417	-0-	29084	3	3846	9	N	3496	3666	0			244
04	37110	X	34097	-0-	-3013	-0-	30491	3	3606	9	N	3278	3117	0	16	8	389
05	34441	X	33677	-0-	-764	-0-	30050	3	3627	9	N	3297	3248	0	35	8	403
06	33570	X	17555	-0-	-16015	-0-	15801	3	111	4	N	1494	1580	0	6	8	311
							1643	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 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
01	21607	X	20050	-0-	-1557	-0-	17667	3	37	4	Y	2133	2173	0	1	8	163
							2346	9									
02	14280	X	5240	-0-	-9040	-0-	4479	3	88	4	Y	612	679	0	1	8	95
							673	9									
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6109	3	51	4	Y	921	960	0			56
							1013	9									
04	20640	X	12620	-0-	-8020	-0-	10780	3	80	4	Y	1600	1569	0	8	8	79
							1760	9									
05	21328	X	18458	-0-	-2870	-0-	16112	3	116	4	Y	2027	1960	0	24	8	122
							2230	9									
*06	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	19377	3	16	4	Y	3163	3083	0	7	8	195
							3479	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45942	X	37832	-0-	-8110	-0-	33716	3	464	4	Y	3320	3379	0	2	8	173
							3652	9									
02	40264	X	32245	-0-	-8019	-0-	27889	3	1230	4	Y	2842	2859	0	7	8	149
							3126	9									
03	42780	X	37431	-0-	-5349	-0-	33576	3	128	4	Y	3388	3337	0			200
							3727	9									
04	40020	X	35398	-0-	-4622	-0-	31778	3	78	4	Y	3220	3290	0	24	8	106
							3542	9									
05	39463	X	35446	-0-	-4017	-0-	31211	3	573	4	Y	3329	3246	0	54	8	135
							3662	9									
06	36600	X	35730	-0-	-870	-0-	31820	3	521	4	Y	3081	3054	0	8	8	154
							3389	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 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
01	68293	X	41065	-0-	-27228	-0-	34675	3	6390	9	Y	5809	5784	0	1	8	215
02	51268	X	38417	-0-	-12851	-0-	32105	3	6312	9	Y	5738	5625	0	8	8	320
03	56761	X	49085	-0-	-7676	-0-	41775	3	7310	9	Y	6645	6705	0			260
04	51930	X	46832	-0-	-5098	-0-	40652	3	12	4	Y	5607	5696	0	25	8	146
							6168	9									
*05	47493	X	47493	-0-	-0-	-0-	40423	3	361	4	Y	6099	6043	0	56	8	146
							6709	9									
06	47490	X	3907	-0-	-43583	-0-	3351	3	30	4	Y	478	578	0	3	8	43
							526	9									

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46593	X	28543	-0-	-18050	-0-	26525	3	56	4	Y	1784	1788	0	1	8	136
							1962	9									
02	42084	X	33434	-0-	-8650	-0-	30721	3	604	4	Y	1917	1751	0	3	8	299
							2109	9									
03	26629	X	19123	-0-	-7506	-0-	17207	3	144	4	Y	1611	1811	0			99
							1772	9									
04	25888	X	25888	-0-	-0-	-0-	23569	3	175	4	Y	1949	1941	0	10	8	97
							2144	9									
*05	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	26459	3	190	4	Y	1848	1812	0	22	8	111
							2033	9									
06	35820	X	29242	-0-	-6578	-0-	26578	3	22	4	Y	2402	2360	0	5	8	148
							2642	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32333	X	27421	-0-	-4912	-0-	24586	3	2835	9	Y	2577	2539	0	1	8	276
02	29456	X	17140	-0-	-12316	-0-	15211	3	1929	9	Y	1754	1841	0	3	8	186
03	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	30780	3	55	4	Y	2837	2805	0			218
							3121	9									
04	31560	X	28654	-0-	-2906	-0-	25743	3	2911	9	Y	2646	2701	0	16	8	147
05	31527	X	27682	-0-	-3845	-0-	25085	3	21	4	Y	2342	2321	0	37	8	131
							2576	9									
06	32850	X	24295	-0-	-8555	-0-	21933	3	66	4	Y	2087	2120	0	6	8	92
							2296	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60435	X	60435	-0-	-0-	-0-	31	1	52739	3	Y	5807	5905	0	2	8	200
							1277	4	6388	9							
02	DLQ G-10		58503	-0-	58503	58503	28	1	51811	3	Y	5545	5604	0	10	8	131
							564	4	6100	9							
03	DLQ G-10		54265	-0-	54265	112768	31	1	48418	3	Y	5192	5213	0			110
							105	4	5711	9							
04	DLQ G-10		50638	-0-	50638	163406	30	1	44512	3	Y	4558	4523	0	29	8	116
							1082	4	5014	9							
05	DLQ G-10		53643	-0-	53643	217049	31	1	48178	3	Y	4762	4644	0	73	8	161
							196	4	5238	9							
06	DLQ G-10		71322	-0-	71322	288371	30	1	63958	3	Y	5444	5505	0	14	8	86
							1346	4	5988	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32209	X	24194	-0-	-8015	-0-	21774	3	2420	9	Y	2200	2235	0	1	8	81
02	29092	X	20967	-0-	-8125	-0-	18902	3	2065	9	Y	1877	1851	0	3	8	104
03	32395	X	32373	-0-	-22	-0-	29954	3	2419	9	Y	2199	2217	0			86
04	35553	X	35553	-0-	-0-	-0-	32285	3	10	4	Y	2962	2958	0	13	8	77
							3258	9									
*05	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	30863	3	276	4	Y	3116	3090	0	28	8	75
							3428	9									
06	31320	X	29149	-0-	-2171	-0-	25408	3	224	4	Y	3197	2967	0	17	8	288
							3517	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75671	X	55527	-0-	-20144	-0-	50959	3	4568	9	Y	4153	4181	0	1	8	153
02	66864	X	49545	-0-	-17319	-0-	45231	3	4314	9	Y	3922	3852	0	5	8	218
03	74028	X	57898	-0-	-16130	-0-	52675	3	5223	9	Y	4748	4780	0			186
04	70290	X	56542	-0-	-13748	-0-	52131	3	15	4	Y	3996	4060	0	18	8	104
							4396	9									
05	61690	X	57034	-0-	-4656	-0-	52214	3	466	4	Y	3958	3931	0	36	8	95
							4354	9									
06	56040	X	6270	-0-	-49770	-0-	5944	3	52	4	Y	249	321	0	1	8	22
							274	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 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
01	61481	X	61481	-0-	-0-	-0-	53183	3	8298	9	Y	7544	7728	0	3	8	233
02	67704	X	49865	-0-	-17839	-0-	42963	3	45	4	Y	6234	6066	0	11	8	390
							6857	9									
03	74958	X	55112	-0-	-19846	-0-	47948	3	7164	9	Y	6513	6789	0			114
04	62010	X	49188	-0-	-12822	-0-	42715	3	119	4	Y	5776	5725	0	36	8	129
							6354	9									
05	61473	X	48500	-0-	-12973	-0-	42665	3	7	4	Y	5298	5275	0	76	8	76
							5828	9									
06	59490	X	46017	-0-	-13473	-0-	40134	3	476	4	Y	4915	4898	0	12	8	81
							5407	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	33417	3	3638	9	Y	3307	3400	0	1	8	102
02	41720	X	28603	-0-	-13117	-0-	25818	3	27	4	Y	2507	2448	0	4	8	157
							2758	9									
03	46190	X	32333	-0-	-13857	-0-	29318	3	3015	9	Y	2741	2850	0			48
04	37860	X	29860	-0-	-8000	-0-	27354	3	76	4	Y	2209	2194	0	14	8	49
							2430	9									
05	37107	X	31183	-0-	-5924	-0-	28144	3	4	4	Y	2759	2729	0	40	8	39
							3035	9									
06	35850	X	30456	-0-	-5394	-0-	27135	3	322	4	Y	2726	2713	0	7	8	45
							2999	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39142	X	39142	-0-	-0-	-0-	34842	3	4300	9	Y	3909	3997	0	1	8	121
02	46872	X	33941	-0-	-12931	-0-	30024	3	32	4	Y	3532	3426	0	6	8	221
							3885	9									
03	51894	X	33549	-0-	-18345	-0-	29808	3	3741	9	Y	3401	3562	0			60
04	44430	X	33864	-0-	-10566	-0-	30157	3	84	4	Y	3294	3261	0	20	8	73
							3623	9									
05	41199	X	33641	-0-	-7558	-0-	30304	3	5	4	Y	3029	3016	0	43	8	43
							3332	9									
06	37890	X	31807	-0-	-6083	-0-	28349	3	336	4	Y	2838	2827	0	7	8	47
							3122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 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
01	166749	X	69114	-0-	-97635	-0-	60633	3	8481	9	Y	7710	7825	0	2	8	79
02	89656	X	67470	-0-	-22186	-0-	59795	3	24	4	Y	6955	6896	0	12	8	126
							7651	9									
03	99262	X	73099	-0-	-26163	-0-	64314	3	8	4	Y	7979	8039	0			66
							8777	9									
04	93750	X	57244	-0-	-36506	-0-	50310	3	13	4	Y	6292	6220	0	20	8	118
							6921	9									
05	69099	X	64570	-0-	-4529	-0-	56730	3	7840	9	Y	7127	7106	0	85	8	54
06	72300	X	58942	-0-	-13358	-0-	50993	3	1331	4	Y	6016	5964	0	17	8	89
							6618	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

01	73656	X	57107	-0-	-16549	-0-	46730	3	10377	9	Y	9434	9527	0	3	8	97
02	94052	X	61033	-0-	-33019	-0-	48927	3	20	4	Y	10987	10870	0	16	8	198
							12086	9									
03	104129	X	66162	-0-	-37967	-0-	56655	3	7	4	Y	8636	8763	0			71
							9500	9									
04	100770	X	49350	-0-	-51420	-0-	43500	3	11	4	Y	5308	5252	0	28	8	99
							5839	9									
05	57102	X	55605	-0-	-1497	-0-	49842	3	5763	9	Y	5239	5188	0	111	8	39
06	65400	X	55073	-0-	-10327	-0-	48496	3	1266	4	Y	4828	4777	0	18	8	72
							5311	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

01	110112	X	58520	-0-	-51592	-0-	50043	3	8477	9	Y	7706	7818	0	2	8	79
02	53732	X	53604	-0-	-128	-0-	46385	3	19	4	Y	6545	6495	0	11	8	118
							7200	9									
03	59489	X	55399	-0-	-4090	-0-	47478	3	6	4	Y	7195	7254	0			59
							7915	9									
04	57570	X	49718	-0-	-7852	-0-	43013	3	11	4	Y	6085	6007	0	23	8	114
							6694	9									
05	58528	X	56404	-0-	-2124	-0-	48724	3	7680	9	Y	6982	6965	0	78	8	53
06	57420	X	50533	-0-	-6887	-0-	42448	3	1108	4	Y	6343	6290	0	12	8	94
							6977	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

01	146041	X	75981	-0-	-70060	-0-	65947	3	10034	9	Y	9122	9284	0	2	8	93
02	53508	X	53422	-0-	-86	-0-	47231	3	19	4	Y	5611	5597	0	6	8	101
							6172	9									
03	74273	X	74273	-0-	-0-	-0-	65040	3	8	4	Y	8386	8418	0			69
							9225	9									
04	69891	X	69891	-0-	-0-	-0-	60741	3	16	4	Y	8304	8194	0	23	8	156
							9134	9									
*05	75590	X	75590	-0-	-0-	-0-	66926	3	8664	9	Y	7876	7891	0	81	8	60
*06	69627	X	69627	-0-	-0-	-0-	60252	3	1572	4	Y	7094	7036	0	13	8	105
							7803	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83762	X	48444	-0-	-35318	-0-	44053	3	4391	9	Y	3992	4120	0	4	8	41
02	92960	X	42830	-0-	-50130	-0-	38938	3	16	4	Y	3524	3489	0	13	8	63
							3876	9									
03	102920	X	56634	-0-	-46286	-0-	52061	3	7	4	Y	4151	4180	0			34
							4566	9									
04	96660	X	45597	-0-	-51063	-0-	41125	3	11	4	Y	4055	3985	0	28	8	76
							4461	9									
*05	53002	X	53002	-0-	-0-	-0-	47663	3	5339	9	Y	4854	4787	0	107	8	36
06	54810	X	47042	-0-	-7768	-0-	41408	3	1081	4	Y	4139	4097	0	17	8	61
							4553	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

01	125271	X	87845	-0-	-37426	-0-	78945	3	8900	9	Y	8091	8328	0	5	8	83
02	72548	X	34420	-0-	-38128	-0-	31065	3	12	4	Y	3039	3055	0	12	8	55
							3343	9									
03	80321	X	74795	-0-	-5526	-0-	67568	3	9	4	Y	6562	6563	0			54
							7218	9									
04	77730	X	66546	-0-	-11184	-0-	59289	3	16	4	Y	6583	6475	0	39	8	123
							7241	9									
05	80321	X	74057	-0-	-6264	-0-	66922	3	7135	9	Y	6486	6412	0	148	8	49
06	77730	X	66823	-0-	-10907	-0-	59124	3	1543	4	Y	5596	5539	0	23	8	83
							6156	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

01	47926	X	36197	-0-	-11729	-0-	30155	3	6042	9	Y	5493	5636	0	2	8	170
02	45220	X	24094	-0-	-21126	-0-	20246	3	21	4	Y	3479	3425	0	6	8	218
							3827	9									
03	50065	X	47824	-0-	-2241	-0-	41163	3	6661	9	Y	6055	6167	0			106
04	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	41840	3	116	4	Y	5945	5882	0	37	8	132
							6540	9									
*05	47890	X	47890	-0-	-0-	-0-	41907	3	6	4	Y	5434	5410	0	78	8	78
							5977	9									
06	46290	X	43465	-0-	-2825	-0-	37545	3	445	4	Y	4977	4960	0	13	8	82
							5475	9									

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

01	34162	X	25898	-0-	-8264	-0-	22002	3	3896	9	Y	3542	3573	0			81
02	23492	X	22339	-0-	-1153	-0-	19056	3	195	4	Y	2807	2742	0	3	8	143
							3088	9									
03	26009	X	24112	-0-	-1897	-0-	21087	3	69	4	Y	2687	2682	0			148
							2956	9									
04	25170	X	22635	-0-	-2535	-0-	19821	3	2814	9	Y	2558	2359	0	9	8	338
05	26009	X	22556	-0-	-3453	-0-	19429	3	80	4	Y	2770	2893	0	24	8	191
							3047	9									
06	25050	X	20656	-0-	-4394	-0-	17444	3	394	4	Y	2562	2610	0	4	8	139
							2818	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32922	X	26173	-0-	-6749	-0-	22029	3	4144	9	Y	3767	3797	0	1	8	86
02	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	18618	3	191	4	Y	3783	3673	0	4	8	192
							4161	9									
03	25389	X	24666	-0-	-723	-0-	20137	3	65	4	Y	4058	4027	0			223
							4464	9									
04	24570	X	22558	-0-	-2012	-0-	18568	3	3990	9	Y	3627	3357	0	13	8	480
05	25389	X	21690	-0-	-3699	-0-	18075	3	74	4	Y	3219	3450	0	27	8	222
							3541	9									
06	24570	X	20514	-0-	-4056	-0-	16723	3	378	4	Y	3103	3153	0	4	8	168
							3413	9									

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66371	X	48858	-0-	-17513	-0-	40965	3	80	4	Y	7103	7246	0	3	8	417
							7813	9									
02	DLQ G-10		37978	-0-	37978	37978	31376	3	439	4	Y	5603	5603	0	14	8	403
							6163	9									
03	DLQ G-10		43000	-0-	43000	80978	34766	3	229	4	Y	7277	7223	0			457
							8005	9									
04	DLQ G-10		34676	-0-	34676	115654	27631	3	119	4	Y	6296	6184	0	55	8	514
							6926	9									
05	DLQ G-10		34532	-0-	34532	150186	28369	3	225	4	Y	5398	5427	0	102	8	383
							5938	9									
06	DLQ G-10		41505	-0-	41505	191691	33911	3	886	4	Y	6098	6079	0	18	8	384
							6708	9									

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493434	X	131650	-0-	-361784	-0-	111177	3	20473	9	N	18612	18608	0			200
02	136807	X	136807	-0-	-0-	-0-	114599	3	22208	9	N	20189	20112	0	10	8	267
03	129766	X	65959	-0-	-63807	-0-	54944	3	165	4	N	9864	10029	0			102
							10850	9									
04	125580	X	67536	-0-	-58044	-0-	56797	3	10739	9	N	9763	9774	0	16	8	75
05	129766	X	71325	-0-	-58441	-0-	59708	3	421	4	Y	10178	10017	0	67	8	169
							11196	9									
06	125580	X	76618	-0-	-48962	-0-	65626	3	216	4	Y	9796	9900	0	2	8	63
							10776	9									

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441765	X	99355	-0-	-342410	-0-	75756	3	23599	9	N	21454	21437	0			230
02	114940	X	46031	-0-	-68909	-0-	34447	3	11584	9	N	10531	10617	0	5	8	139
03	127255	X	91700	-0-	-35555	-0-	74182	3	222	4	N	15724	15701	0			162
							17296	9									
04	123150	X	79709	-0-	-43441	-0-	65474	3	14235	9	N	12941	12982	0	21	8	100
05	127255	X	79326	-0-	-47929	-0-	64796	3	457	4	Y	12794	12597	0	84	8	213
							14073	9									
06	96150	X	83252	-0-	-12898	-0-	69366	3	228	4	Y	12416	12546	0	3	8	80
							13658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		93863	-0-	93863	296009	31	1	77030	3	N	14389	14400	0			328
							974	4	15828	9							
02	366237	X	70228	-0-	-296009	-0-	28	1	58705	3	N	10450	10461	0	13	8	304
							11495	9									
03	110236	X	54231	-0-	-56005	-0-	45843	3	8388	9	N	7625	7670	0			259
04	106680	X	41073	-0-	-65607	-0-	34582	3	6491	9	N	5901	5765	0	1	8	394
05	110236	X	53663	-0-	-56573	-0-	44912	3	163	4	N	7807	7620	0	119	8	462
							8588	9									
06	90840	X	48808	-0-	-42032	-0-	40777	3	268	4	N	7057	7216	0	15	8	288
							7763	9									

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383719	X	67149	-0-	-316570	-0-	52766	3	14383	9	N	13075	13134	0			140
02	95060	X	57354	-0-	-37706	-0-	47909	3	9445	9	N	8586	8609	0	4	8	113
03	105245	X	87991	-0-	-17254	-0-	70820	3	212	4	N	15417	15371	0			159
							16959	9									
04	101850	X	78004	-0-	-23846	-0-	63916	3	14088	9	N	12807	12847	0	21	8	98
05	105245	X	54141	-0-	-51104	-0-	44834	3	316	4	Y	8174	8083	0	53	8	136
							8991	9									
06	85140	X	81232	-0-	-3908	-0-	68190	3	224	4	Y	11653	11711	0	3	8	75
							12818	9									

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335151	X	81111	-0-	-254040	-0-	63469	3	17642	9	N	16038	16030	0			172
02	78792	X	30378	-0-	-48414	-0-	22007	3	8371	9	N	7610	7677	0	4	8	101
03	87234	X	72242	-0-	-14992	-0-	57069	3	171	4	N	13638	13599	0			140
							15002	9									
04	84420	X	71386	-0-	-13034	-0-	57545	3	13841	9	N	12583	12606	0	20	8	97
05	87234	X	59878	-0-	-27356	-0-	48860	3	345	4	Y	9703	9576	0	63	8	161
							10673	9									
*06	101424	X	101424	-0-	-0-	-0-	86397	3	284	4	Y	13403	13475	0	3	8	86
							14743	9									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 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
01	50559	X	NO RPT	-0-	-50559	-0-					N	NO RPT					-0-
02	74508	X	NO RPT	-0-	-74508	-0-					N	NO RPT					-0-
03	82491	X	NO RPT	-0-	-82491	-0-					N	NO RPT					-0-
04	79830	X	NO RPT	-0-	-79830	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	DELQ PR		41680	-0-	41680	41680	35688	3	129	4	N	5330	5204	0	81	8	315
							5863	9									
06	79830	X	NO RPT	-0-	-79830	-0-					N	NO RPT					315

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 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
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	3	273	9	N	248	180	1			498
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2					500
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					500
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					502
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					502
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					503
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					505
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	N	3					508
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					508

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3569	3	198	9	N	180	177	1	1	8	130
*08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	156	5			101
*09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					101
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					101
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					101
*01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					101
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					106
*04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7436	3	532	9	N	484	364	1	3	8	223
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					223

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					216
*08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					216
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					217
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					217
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217
*12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					217
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	669	3	100	9	N	91	180	1			128
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					128
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					128
*04	3000	N	3718	-0-	718	718	3033	3	685	9	N	623	529	1	3	8	219
*05	3100	N	2548	-0-	-552	166	2131	3	417	9	N	379	173	1	1	8	424
*06	1844	N	1678	-0-	-166	-0-	1414	3	264	9	N	240	456	1			208

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	531	3	3	9	N	3					230
*08	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-					230
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8					238
*10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					238
*11	360	N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	2					240
*12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					240
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					243
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					243
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					263
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					268
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3					271
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2					273

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	26	2	329	9	N	299	356	1			254
*08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	7	2	178	9	N	162					416
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					418
*10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	26	2	22	9	N	20					438
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					438
*12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	47					485
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	173	1			312
*02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56					368
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					368
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	28	2	47	9	N	43	172	1			239
*05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					239
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 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
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	786	1	2332	3	N	250					419
							275	9									
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	842	1	1636	3	N	209	361	1			267
							230	9									
*09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	818	1	4793	3	N	428	360	1	1	8	334
							471	9									
*10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	865	1	6769	3	N	481	354	1			461
							529	9									
*11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	576	1	1755	3	N	297	526	1			232
							327	9									
*12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					232
*01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					232
*02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					232
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	721	1	13845	3	N	1789	1807	1	5	8	209
							1968	9									
*05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	3	N	905	544	1	2	8	568
							996	9									
*06	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	743	1	5408	3	N	643	877	1	2	8	332
							707	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					129
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					129
*12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					129
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					129
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					131
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1452	2	116	9	N	105					236
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					236
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	N	22	2	8			256

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 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
*07	11625	X	10371	-0-	-1254	-0-	869	1	9041	2	Y	419	350	1	2	8	325
							461	9									
*08	11625	X	10368	-0-	-1257	-0-	870	1	9025	2	Y	430	351	1	1	8	403
							473	9									
*09	11250	X	10242	-0-	-1008	-0-	842	1	8987	2	Y	359	351	1	1	8	410
							18	4	395	9							
*10	10509	X	10170	-0-	-339	-0-	807	1	8915	2	Y	407	369	1			448
							448	9									
11	10170	X	9363	-0-	-807	-0-	435	1	8513	2	Y	377	549	1	1	8	275
							415	9									
*12	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	840	1	8918	2	Y	400	355	1	1	8	319
							440	9									
*01	10168	X	9904	-0-	-264	-0-	855	1	8654	2	Y	359	180	1			498
							395	9									
*02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	725	1	7401	2	Y	314	356	1			456
							345	9									
*03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	867	1	8548	2	Y	417	538	1	5	8	330
							459	9									
*04	9480	X	7354	-0-	-2126	-0-	566	1	6369	2	Y	381	649	1	2	8	60
							419	9									
*05	9796	X	8282	-0-	-1514	-0-	711	1	7177	2	Y	358	24	1	1	8	393
							394	9									
*06	9210	X	7872	-0-	-1338	-0-	697	1	6797	2	Y	344	443	1	1	8	293
							378	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	8	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	T. A.		9	-0-	9	19	3	2	6	9	Y	5	2	1			3
*09	T. A.		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*11	23	X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1					1
							1	9									
*04	3000	N	6602	-0-	3602	3602	149	1	5701	2	Y	684	411	1	1	8	273
							752	9									
*05	3100	N	3979	-0-	879	4481	106	1	3546	2	Y	297	225	1	1	8	344
							327	9									
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1481					Y	39	350	1			33

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

*07	4588	X	472	-0-	-4116	-0-	449	3	23	9	N	21					60
*08	186	X	29	-0-	-157	-0-	28	3	1	9	N	1					61
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2					63
*10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					63
*11	450	X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					63
*12	3131	X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-					63
*01	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	39	3			N	-0-					63
*02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					63
*03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					63
*04	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20842	3	94	9	N	85	4	8			144
*05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	3	12	9	N	11	1	8			154
*06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5456	3	17	9	N	15					169

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

*07	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	T. A.		9	-0-	9	16	3	2	6	9	Y	5	2	1			3
*09	T. A.		1	-0-	1	17	1	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*11	18	X	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	7653	-0-	4653	4653	106	1	6644	2	Y	821	415	1	1	8	405
							903	9									
*05	3100	N	2349	-0-	-751	3902	54	1	2118	2	Y	161	304	1			262
							177	9									
*06	3000	N	4392	-0-	1392	5294	142	1	3822	2	Y	389	261	1	1	8	389
							428	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	10679	-0-	-2775	-0-	870	1	9483	2	N	296	294	0	4	8	345
							326	9									
*08	15345	X	10281	-0-	-5064	-0-	870	1	9157	2	N	231	184	0	2	8	390
							254	9									
*09	14850	X	12183	-0-	-2667	-0-	842	1	11148	2	N	175	307	0	1	8	257
							193	9									
*10	15345	X	12061	-0-	-3284	-0-	870	1	10957	2	N	213	174	0			296
							234	9									
*11	11760	X	11678	-0-	-82	-0-	842	1	10577	2	N	235	266	0	2	8	263
							259	9									
*12	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	870	1	9556	2	N	250	250	0	2	8	261
							275	9									
*01	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	865	1	9510	2	N	260	300	0			221
							286	9									
*02	11004	X	2626	-0-	-8378	-0-	667	1	1810	2	N	135	134	0			222
							149	9									
*03	11656	X	7582	-0-	-4074	-0-	805	1	6396	2	N	346	182	0	11	8	375
							381	9									
*04	11220	X	10602	-0-	-618	-0-	805	1	9559	2	N	216	228	0	5	8	358
							238	9									
*05	10292	X	9756	-0-	-536	-0-	870	1	8669	2	N	197	270	0	2	8	283
							217	9									
*06	9930	X	9323	-0-	-607	-0-	842	1	8163	2	N	289	297	0	4	8	271
							318	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

*07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1370	3	206	9	N	187	376	1	2	8	525
*08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58	9	N	53	1	8			577
*09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1235	3	222	9	N	202	351	1			428
*10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84	9	N	76					504
*11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430	9	N	391	705	1	1	8	189
*12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	373	9	N	339	1	8			527
*01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1405	3	152	9	N	138					665
*02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1292	3	96	9	N	87	178	1			574
*03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1380	3	237	9	N	215	364	1	3	8	422
*04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	909	3	77	9	N	70	175	1	2	8	315
*05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1090	3	259	9	N	235	188	1	1	8	361
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	950	3	256	9	N	233	175	1	1	8	418

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39					421
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	6	9	N	5					426
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3817	3	55	9	N	50	322	1	2	8	152
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	N	2	1	8			153
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3471	3	4	9	N	4	1	8			156
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	8			156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	2	N	177	2	8			498
							195	9									
*08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	868	1	2004	2	N	190	346	1	1	8	341
							209	9									
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	842	1	1840	2	N	151					492
							166	9									
*10	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	870	1	1578	2	N	178	374	1			296
							196	9									
*11	2940	X	2132	-0-	-808	-0-	842	1	1105	2	N	168	1	8			463
							185	9									
*12	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	847	1	1605	2	N	211	367	1	1	8	306
							232	9									
*01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	870	1	1794	2	N	180	133	1			353
							198	9									
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	731	1	2288	2	N	108					461
							119	9									
*03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	870	1	2787	2	N	200	173	1	4	8	484
							220	9									
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	842	1	2867	2	N	178	177	1	2	8	483
							196	9									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	854	1	2845	2	N	235	185	1	1	8	532
							259	9									
*06	3270	X	2439	-0-	-831	-0-	839	1	1449	2	N	137	355	1	1	8	313
							151	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

*07	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	20878	2	457	9	N	415	685	1	2	8	308
*08	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21224	2	508	9	N	462	184	1	1	8	585
*09	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	19724	2	457	9	N	415	521	1	1	8	478
*10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22918	2	468	9	N	425	539	1			364
*11	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	22690	2	382	9	N	347	350	1	1	8	360
*12	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	23684	2	464	9	N	422	535	1	1	8	246
*01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19890	2	398	9	N	362	184	1	1	8	423
*02	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20502	2	378	9	N	344	371	1			396
*03	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23111	2	525	9	N	477	548	1	6	8	319
*04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	21635	2	413	9	N	375	183	1	3	8	508
*05	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	22872	2	449	9	N	408	557	1	1	8	358
*06	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	21770	2	421	9	N	383	356	1	2	8	383

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2 EXT	225	-0-	225	225	225	225	2		N	-0-					238
04	14B2 EXT	1083	-0-	1083	1308	1083	1083	2		N	-0-					238
05	14B2 EXT	1059	-0-	1059	2367	1059	1059	2		N	-0-					238
*06	2371	X	4	-0-	-2367	-0-	4	2		N	-0-					238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

*07	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-	3	0			359
*08	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	37	0			322
*09	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	166	0			156
*10	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	34	0			122
*11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					122
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	30	0			92
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	59 119	1 9	2187	2	N	108	11	0			189
*04	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	814 1147	1 9	18691	2	N	1043	978	0	6	8	248
*05	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	870 957	1 9	22241	2	N	870	838	0	2	8	278
*06	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	831 596	1 9	17152	2	N	542	584	0	3	8	233

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

*07	43679	X	40012	-0-	-3667	-0-	457 3981	1 9	35574	2	N	3619	3553	0	10	8	424
*08	44144	X	40888	-0-	-3256	-0-	444 3889	1 9	36555	2	N	3535	3648	0	4	8	307
*09	42720	X	42125	-0-	-595	-0-	426 4178	1 9	37521	2	N	3798	3692	0	3	8	410
*10	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	465 5487	1 9	41658	2	N	4988	5069	0			329
*11	39298	X	39298	-0-	-0-	-0-	450 3984	1 9	34864	2	N	3622	3482	0	3	8	466
*12	43431	X	37214	-0-	-6217	-0-	446 3629	1 9	33139	2	N	3299	3334	0	2	8	429
*01	47616	X	34921	-0-	-12695	-0-	432 3365	1 9	31124	2	N	3059	3097	0	1	8	390
*02	43092	X	31531	-0-	-11561	-0-	398 3043	1 9	28090	2	N	2766	2815	0	1	8	340
*03	47709	X	35118	-0-	-12591	-0-	428 3433	1 9	31257	2	N	3121	3086	0	18	8	357
*04	39210	X	32873	-0-	-6337	-0-	364 3241	1 9	29268	2	N	2946	2915	0	9	8	379
*05	37200	X	33671	-0-	-3529	-0-	807 3275	1 9	29589	2	N	2977	3053	0	3	8	300
*06	33990	X	31420	-0-	-2570	-0-	837 3182	1 9	27401	2	N	2893	2801	0	6	8	386

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 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
*07	1068	X	1063	-0-	-5	-0-	870	1	193	9	N	175	362	1	3	8	513
*08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	856	1	1922	2	N	196	3	8			706
							216	9									
*09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	807	1	959	2	N	201	339	1			568
							221	9									
*10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	870	1	780	2	N	161					729
							177	9									
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	842	1	614	2	N	158					887
							174	9									
*12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	870	1	140	2	N	181					1068
							33	4	199	9							
*01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	868	1	173	9	N	157	180	1			1045
*02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	253	1	83	9	N	75					1120
*03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	866	1	387	9	N	352	1114	1	4	8	354
*04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	842	1	239	9	N	217	1	8			570
*05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	870	1	202	9	N	184	176	1	1	8	577
*06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	842	1	84	4	N	169	354	1	1	8	391
							186	9									

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	870	1	15890	2	N	1851	1636	0	6	8	276
							2036	9									
*08	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	870	1	14859	2	N	1563	1434	0	3	8	402
							1719	9									
*09	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	833	1	14841	2	N	1290	1297	0	2	8	393
							1419	9									
*10	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	870	1	15745	2	N	1354	1359	0			388
							1489	9									
*11	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	833	1	15561	2	N	1306	1422	0	4	8	268
							1437	9									
*12	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	870	1	14608	2	N	1454	1318	0	2	8	402
							84	4	1599	9							
*01	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	870	1	13465	2	N	1274	1310	0	1	8	365
							1401	9									
*02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	756	1	10989	2	N	1007	967	0	1	8	404
							1108	9									
*03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	870	1	12113	2	N	1160	1078	0	11	8	475
							1276	9									
*04	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	833	1	11643	2	N	1172	1226	0	6	8	415
							1289	9									
*05	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	823	1	12317	2	N	1093	1101	0	2	8	405
							1202	9									
*06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	842	1	11228	2	N	1032	1140	0	3	8	294
							386	4	1135	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14074	X	13469	-0-	-605	-0-	848	1	10747	2	N	1704	1592	0	6	8	402
							1874	9									
*08	14074	X	13345	-0-	-729	-0-	870	1	10599	2	N	1705	1595	0	4	8	508
							1876	9									
*09	13620	X	12750	-0-	-870	-0-	817	1	10261	2	N	1520	1392	0	3	8	633
							1672	9									
*10	14415	X	12973	-0-	-1442	-0-	870	1	10418	2	N	1532	1694	0			471
							1685	9									
*11	13950	X	12403	-0-	-1547	-0-	842	1	9356	2	N	1473	1485	0	2	8	457
							585	4	1620	9							
*12	13020	X	12633	-0-	-387	-0-	868	1	10113	2	N	1502	1668	0	1	8	290
							1652	9									
*01	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	870	1	10448	2	N	1470	1450	0			310
							1617	9									
*02	11564	X	10442	-0-	-1122	-0-	735	1	8276	2	N	1301	1235	0			376
							1431	9									
*03	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	870	1	10628	2	N	1606	1532	0	7	8	443
							1767	9									
*04	12120	X	11436	-0-	-684	-0-	842	1	9074	2	N	1382	1448	0	3	8	374
							1520	9									
*05	12524	X	11530	-0-	-994	-0-	867	1	9048	2	N	1468	1430	0	1	8	411
							1615	9									
*06	12450	X	9741	-0-	-2709	-0-	703	1	7776	2	N	1147	1208	0	1	8	349
							1262	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

*07	27404	X	25974	-0-	-1430	-0-	24422	2	1552	9	N	1411	1361	0	3	8	287
*08	27404	X	20719	-0-	-6685	-0-	19418	2	1301	9	N	1183	1073	0	1	8	396
*09	26520	X	24089	-0-	-2431	-0-	22912	2	1177	9	N	1070	1050	0	1	8	415
*10	25575	X	24711	-0-	-864	-0-	23390	2	1321	9	N	1201	1315	0			301
*11	24750	X	22219	-0-	-2531	-0-	21010	2	1209	9	N	1099	1053	0	1	8	346
*12	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	24724	2	1098	9	N	998	1070	0	1	8	273
*01	24893	X	21896	-0-	-2997	-0-	20881	2	1015	9	N	923	845	0			351
*02	22484	X	21088	-0-	-1396	-0-	20172	2	916	9	N	833	710	0			474
*03	25823	X	23220	-0-	-2603	-0-	22206	2	1014	9	N	922	997	0	6	8	393
*04	24990	X	13958	-0-	-11032	-0-	13265	2	693	9	N	630	673	0	4	8	346
*05	25823	X	20857	-0-	-4966	-0-	19814	2	1043	9	N	948	974	0	1	8	319
*06	22590	X	22042	-0-	-548	-0-	20960	2	1082	9	N	984	975	0	3	8	325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	1037	1	27645	2	N	2067	1962	0	8	8	393
							221	4	2274	9							
*08	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	994	1	31134	2	N	1850	1765	0	4	8	474
							2035	9									
*09	32837	X	32837	-0-	-0-	-0-	989	1	29923	2	N	1750	1708	0	3	8	513
							1925	9									
*10	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	1041	1	31934	2	N	1953	2081	0			385
							2148	9									
*11	32460	X	30962	-0-	-1498	-0-	929	1	28318	2	N	1559	1601	0	3	8	340
							1715	9									
*12	33783	X	33783	-0-	-0-	-0-	1061	1	30851	2	N	1701	1701	0	3	8	337
							1871	9									
*01	35425	X	35425	-0-	-0-	-0-	1099	1	32542	2	N	1622	1665	0	1	8	293
							1784	9									
*02	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	1154	1	30262	2	N	1401	1322	0	1	8	371
							1541	9									
*03	34534	X	29674	-0-	-4860	-0-	955	1	27091	2	N	1480	1450	0	11	8	390
							1628	9									
*04	33720	X	28383	-0-	-5337	-0-	937	1	25754	2	N	1538	1524	0	8	8	396
							1692	9									
*05	35774	X	28203	-0-	-7571	-0-	958	1	25497	2	N	1589	1607	0	3	8	375
							1748	9									
*06	34620	X	27155	-0-	-7465	-0-	937	1	24675	2	N	1403	1406	0	5	8	367
							1543	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18910	X	14371	-0-	-4539	-0-	658	1	12122	2	N	1418	1298	0	3	8	360
							31	4	1560	9							
*08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	700	1	16052	2	N	1539	1512	0	2	8	385
							1693	9									
*09	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	677	1	17217	2	N	1610	1553	0	1	8	441
							1771	9									
*10	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	602	1	15204	2	N	1555	1664	0			332
							1711	9									
*11	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	756	1	18325	2	N	1622	1608	0	3	8	343
							1784	9									
*12	20119	X	18554	-0-	-1565	-0-	676	1	16126	2	N	1593	1566	0	2	8	368
							1752	9									
*01	20119	X	16193	-0-	-3926	-0-	601	1	13942	2	N	1500	1446	0	1	8	421
							1650	9									
*02	18732	X	10646	-0-	-8086	-0-	403	1	8845	2	N	1271	1318	0			374
							1398	9									
*03	20739	X	18745	-0-	-1994	-0-	773	1	16276	2	N	1542	1563	0	10	8	343
							1696	9									
*04	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	744	1	17748	2	N	1516	1305	0	7	8	547
							1668	9									
*05	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	783	1	18791	2	N	1488	1552	0	2	8	481
							1637	9									
*06	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	745	1	17278	2	N	1385	1454	0	4	8	408
							1524	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

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
*07	49166	X	37203	-0-		-11963		-0-	859	1	33388	2	N	2687	2690	0	11	8	343
									2956	9									
*08	49166	X	37132	-0-		-12034		-0-	850	1	33411	2	N	2610	2625	0	5	8	323
									2871	9									
*09	38130	X	35011	-0-		-3119		-0-	818	1	31464	2	N	2481	2437	0	2	8	365
									2729	9									
*10	39122	X	37069	-0-		-2053		-0-	861	1	33356	2	N	2593	2641	0			317
									2852	9									
*11	35730	X	33703	-0-		-2027		-0-	834	1	29268	2	N	2290	2245	0	2	8	360
									1082	4	2519	9							
*12	37318	X	37318	-0-		-0-		-0-	858	1	33756	2	N	2458	2409	0	2	8	407
									2704	9									
*01	37711	X	37711	-0-		-0-		-0-	850	1	34254	2	N	2370	2425	0	1	8	351
									2607	9									
*02	36209	X	36209	-0-		-0-		-0-	733	1	33092	2	N	2167	2213	0	1	8	304
									2384	9									
*03	43729	X	43729	-0-		-0-		-0-	938	1	39945	2	N	2587	2509	0	19	8	363
									2846	9									
*04	39289	X	39289	-0-		-0-		-0-	905	1	35905	2	N	2254	2381	0	12	8	224
									2479	9									
*05	39711	X	36982	-0-		-2729		-0-	811	1	33255	2	N	2651	2439	0	4	8	432
									2916	9									
*06	41850	X	34516	-0-		-7334		-0-	815	1	31626	2	N	1886	1935	0	6	8	377
									2075	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

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
*07	29357	X	27748	-0-		-1609		-0-	25351	2	2397	9	N	2179	2105	0	10	8	399
*08	29357	X	27697	-0-		-1660		-0-	25424	2	2273	9	N	2066	1982	0	3	8	480
*09	28410	X	27045	-0-		-1365		-0-	24863	2	2182	9	N	1984	1999	0	2	8	463
*10	28985	X	27713	-0-		-1272		-0-	25458	2	2255	9	N	2050	1746	0			767
*11	26970	X	25712	-0-		-1258		-0-	23616	2	2096	9	N	1905	2351	0	3	8	318
*12	27931	X	21764	-0-		-6167		-0-	19975	2	5	4	N	1622	1631	0	2	8	307
									1784	9									
*01	27931	X	14653	-0-		-13278		-0-	13602	2	1051	9	N	955	958	0			304
*02	25228	X	-0-	-0-		-25228		-0-					N	54	54	0			304
*03	27714	X	17424	-0-		-10290		-0-	16155	2	1269	9	N	1154	1076	0	8	8	374
*04	25740	X	19855	-0-		-5885		-0-	17953	2	1902	9	N	1729	1524	0	7	8	572
*05	21762	X	16759	-0-		-5003		-0-	15232	2	1527	9	N	1388	1604	0	1	8	355
*06	16860	X	16669	-0-		-191		-0-	15198	2	28	4	N	1312	1434	0	3	8	230
									1443	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41695	X	41003	-0-	-692	-0-	882	1	36338	2	N	3439	3473	0	10	8	402
							3783	9									
*08	41695	X	40528	-0-	-1167	-0-	891	1	36256	2	N	3074	3161	0	5	8	310
							3381	9									
*09	40350	X	37345	-0-	-3005	-0-	845	1	33017	2	N	3166	3074	0	3	8	399
							3483	9									
*10	41509	X	38605	-0-	-2904	-0-	880	1	34330	2	N	3086	3072	0			413
							3395	9									
*11	39300	X	35482	-0-	-3818	-0-	851	1	30832	2	N	3128	3090	0	5	8	446
							358	4	3441	9							
*12	40610	X	38844	-0-	-1766	-0-	876	1	34461	2	N	3188	3195	0	4	8	435
							3507	9									
*01	40176	X	37402	-0-	-2774	-0-	835	1	33356	2	N	2919	2993	0	1	8	360
							3211	9									
*02	34552	X	30206	-0-	-4346	-0-	622	1	26479	2	N	2823	2674	0	1	8	508
							3105	9									
*03	38440	X	31774	-0-	-6666	-0-	770	1	28191	2	N	2557	2610	0	17	8	438
							2813	9									
*04	37200	X	31347	-0-	-5853	-0-	780	1	27569	2	N	2725	2814	0	12	8	337
							2998	9									
*05	38440	X	36067	-0-	-2373	-0-	804	1	31938	2	N	3023	2848	0	3	8	509
							3325	9									
*06	35820	X	34422	-0-	-1398	-0-	802	1	30433	2	N	2897	3008	0	6	8	392
							3187	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

*07	20894	X	19731	-0-	-1163	-0-	18302	3	1429	9	N	1299	1287	0	12	8	265
*08	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	13241	3	6864	4	N	1279	1257	0	22	8	265
							1407	9									
*09	20220	X	19547	-0-	-673	-0-	18105	3	1442	9	N	1311	1079	0	15	8	482
*10	19809	X	19554	-0-	-255	-0-	18221	3	1333	9	N	1212	1261	0	22	8	411
*11	20850	X	19451	-0-	-1399	-0-	18032	3	1419	9	N	1290	1049	0	20	8	632
*12	21545	X	14738	-0-	-6807	-0-	13447	3	1291	9	N	1174	1266	0	21	8	519
*01	21545	X	16567	-0-	-4978	-0-	15179	3	1388	9	N	1262	1155	0	21	8	605
*02	18228	X	15944	-0-	-2284	-0-	14602	3	1342	9	N	1220	1324	0	19	8	482
*03	20057	X	17883	-0-	-2174	-0-	16537	3	33	4	N	1194	1365	0	15	8	296
							1313	9									
*04	19410	X	16507	-0-	-2903	-0-	15509	3	41	4	N	870	891	0	10	8	265
							957	9									
*05	17608	X	15119	-0-	-2489	-0-	14001	3	74	4	N	949	896	0	5	8	313
							1044	9									
*06	17280	X	15853	-0-	-1427	-0-	14862	3	69	4	N	838	862	0	2	8	287
							922	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

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
*07	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	572	1	24293	2	N	2561	2685	0	10	8	410
							2817	9									
*08	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	786	1	24165	2	N	2397	2514	0	3	8	290
							2637	9									
*09	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	718	1	24436	2	N	2648	2361	0	3	8	574
							1787	4	2913	9							
*10	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	736	1	26322	2	N	2625	2687	0	2	8	510
							2888	9									
*11	34255	X	34255	-0-	-0-	-0-	842	1	29103	2	N	2914	2902	0	9	8	513
							1105	4	3205	9							
*12	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	849	1	30211	2	N	2728	2836	0	6	8	399
							1994	4	3001	9							
*01	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	847	1	33002	2	N	2798	2802	0	2	8	393
							12	4	3078	9							
*02	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	776	1	29191	2	N	2731	2655	0	1	8	468
							3004	9									
*03	34844	X	34719	-0-	-125	-0-	645	1	31282	2	N	2538	2332	0	21	8	653
							2792	9									
*04	44057	X	44057	-0-	-0-	-0-	820	1	39582	2	N	3148	3286	0	16	8	499
							192	4	3463	9							
*05	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	844	1	39072	2	N	3122	2841	0	5	8	775
							3434	9									
*06	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	815	1	35431	2	N	2775	3280	0	8	8	262
							3053	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

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
*07	35030	X	25783	-0-	-9247	-0-	1298	1	20827	2	N	3325	3193	0	9	8	413
							3658	9									
*08	28179	X	25866	-0-	-2313	-0-	1242	1	21224	2	N	3091	3082	0	4	8	418
							3400	9									
*09	26730	X	9121	-0-	-17609	-0-	516	1	7166	2	N	1308	1258	0	2	8	466
							1439	9									
*10	27497	X	6597	-0-	-20900	-0-	496	1	3595	2	N	2278	2459	0	1	8	284
							2506	9									
*11	26610	X	7025	-0-	-19585	-0-	732	1	4333	2	N	1782	1738	0	5	8	323
							1960	9									
*12	25451	X	6966	-0-	-18485	-0-	848	1	4116	2	N	1820	1860	0	4	8	279
							2002	9									
*01	25451	X	7845	-0-	-17606	-0-	923	1	5158	2	N	1604	1511	0	1	8	371
							1764	9									
*02	8400	X	7316	-0-	-1084	-0-	838	1	4231	2	N	2043	1954	0			460
							2247	9									
*03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	986	1	5421	2	N	1555	1660	0	6	8	349
							1711	9									
*04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	969	1	7374	2	N	1598	1512	0	3	8	432
							1758	9									
*05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	1134	1	7500	2	N	1984	2016	0	1	8	399
							2182	9									
*06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	923	1	5857	2	N	1503	1576	0	2	8	324
							1653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

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
*07	27094	X	20087	-0-	-7007	-0-	1024	1	16703	2	N	2145	2141	0	4	8	307
							2360	9									
*08	25451	X	20848	-0-	-4603	-0-	1079	1	17462	2	N	2097	2073	0	2	8	329
							2307	9									
*09	21750	X	14481	-0-	-7269	-0-	1731	1	10748	2	N	1820	1765	0	2	8	382
							2002	9									
*10	21793	X	17831	-0-	-3962	-0-	1825	1	13249	2	N	2506	2609	0			279
							2757	9									
*11	20820	X	12429	-0-	-8391	-0-	1514	1	9127	2	N	1625	1615	0	2	8	287
							1788	9									
*12	20491	X	10149	-0-	-10342	-0-	1473	1	7036	2	N	1491	1381	0	1	8	396
							1640	9									
*01	20491	X	10359	-0-	-10132	-0-	1386	1	7423	2	N	1409	1364	0			441
							1550	9									
*02	15540	X	9064	-0-	-6476	-0-	1259	1	6572	2	N	1121	1163	0			399
							1233	9									
*03	17205	X	10073	-0-	-7132	-0-	1336	1	7277	2	N	1327	1360	0	6	8	360
							1460	9									
*04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	1277	1	8873	2	N	1300	1236	0	3	8	421
							1430	9									
*05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1188	1	8453	2	N	1272	1334	0	1	8	358
							1399	9									
*06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1305	1	8406	2	N	1288	1282	0	3	8	361
							1417	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

*07	55201	X	55201	-0-	-0-	-0-	52916	2	2285	9	N	2077	2037	0	7	8	305
*08	54637	X	54637	-0-	-0-	-0-	52526	2	2111	9	N	1919	1792	0	3	8	429
*09	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	50959	2	2281	9	N	2074	2064	0	2	8	437
*10	55011	X	55011	-0-	-0-	-0-	52838	2	2173	9	N	1975	1969	0			443
*11	50852	X	50852	-0-	-0-	-0-	49073	2	1779	9	N	1617	1641	0	4	8	415
*12	51830	X	51830	-0-	-0-	-0-	49849	2	1981	9	N	1801	1851	0	3	8	362
*01	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	49797	2	2099	9	N	1908	1887	0	1	8	382
*02	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	42982	2	1525	9	N	1386	1333	0	1	8	434
*03	53925	X	53925	-0-	-0-	-0-	51892	2	2033	9	N	1848	1702	0	14	8	566
*04	52334	X	52334	-0-	-0-	-0-	50583	2	1751	9	N	1592	1711	0	8	8	439
*05	54226	X	54226	-0-	-0-	-0-	52447	2	1779	9	N	1617	1692	0	3	8	361
*06	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	49450	2	1627	9	N	1479	1335	0	6	8	499

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

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	35373	X	35373	-0-	-0-	-0-	984	1	29994	2	N	3995	4023	0	20	8	270
							4395	9									
*08	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	917	1	26182	2	N	3948	3938	0	7	8	273
							4343	9									
*09	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	868	1	24190	2	N	3905	3479	0	5	8	694
							4296	9									
*10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	985	1	27346	2	N	3791	3918	0	1	8	566
							4170	9									
*11	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	981	1	26236	2	N	3648	3832	0	6	8	376
							4013	9									
*12	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	1013	1	27502	2	N	3638	3707	0	3	8	304
							4002	9									
*01	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	955	1	22715	2	N	3826	3778	0	1	8	351
							4209	9									
*02	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	850	1	24235	2	N	3459	3391	0	1	8	418
							3805	9									
*03	31807	X	31807	-0-	-0-	-0-	984	1	26706	2	N	3743	3618	0	16	8	527
							4117	9									
*04	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	977	1	25511	2	N	3502	3582	0	9	8	438
							3852	9									
*05	30486	X	30486	-0-	-0-	-0-	1002	1	25468	2	N	3651	3730	0	3	8	356
							4016	9									
*06	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	923	1	23128	2	N	3289	3266	0	6	8	373
							3618	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

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	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	756	1	17064	2	N	1974	1975	0	7	8	318
							2171	9									
*08	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	820	1	20767	2	N	1911	1794	0	3	8	432
							2102	9									
*09	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	817	1	20188	2	N	1748	1894	0	2	8	284
							1923	9									
*10	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	735	1	17009	2	N	1856	1784	0			356
							2042	9									
*11	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	681	1	16225	2	N	1857	1850	0	4	8	359
							2043	9									
*12	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	708	1	16106	2	N	1769	1819	0	2	8	307
							1946	9									
*01	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	767	1	14217	2	N	1898	1777	0	1	8	427
							2088	9									
*02	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	617	1	14530	2	N	1694	1713	0	1	8	407
							1863	9									
*03	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	746	1	17000	2	N	2184	1855	0	11	8	725
							2402	9									
*04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	694	1	15061	2	N	1842	2136	0	7	8	424
							2026	9									
*05	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	739	1	16469	2	N	2019	2129	0	3	8	311
							2221	9									
*06	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	725	1	16015	2	N	1683	1698	0	4	8	292
							1851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	14263	-0-	-3345	-0-	11602	2	2661	9	N	2419	2095	0	7	8	721
*08	17608	X	16331	-0-	-1277	-0-	13227	2	3104	9	N	2822	3162	0	4	8	377
*09	17040	X	9690	-0-	-7350	-0-	7624	2	2066	9	N	1878	1645	0	2	8	608
*10	17050	X	15894	-0-	-1156	-0-	13127	2	2767	9	N	2515	2795	0	1	8	327
*11	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	13771	2	2945	9	N	2677	2477	0	4	8	523
*12	16337	X	15790	-0-	-547	-0-	13067	2	2723	9	N	2475	2527	0	3	8	468
*01	16337	X	13758	-0-	-2579	-0-	11254	2	2504	9	N	2276	2201	0	1	8	542
*02	15232	X	8995	-0-	-6237	-0-	6566	2	2429	9	N	2208	2225	0			525
*03	16864	X	14753	-0-	-2111	-0-	11973	2	2780	9	N	2527	2660	0	12	8	380
*04	16320	X	14747	-0-	-1573	-0-	12138	2	2609	9	N	2372	2180	0	8	8	564
*05	15779	X	15098	-0-	-681	-0-	12534	2	2564	9	N	2331	2361	0	2	8	532
*06	14280	X	14199	-0-	-81	-0-	11638	2	2561	9	N	2328	2216	0	5	8	639

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

*07	37758	X	35782	-0-	-1976	-0-	905	1	30698	2	N	3793	3592	0	8	8	466
							7	4	4172	9							
*08	37758	X	35395	-0-	-2363	-0-	859	1	30754	2	N	3350	3540	0	3	8	273
							97	4	3685	9							
*09	36540	X	31606	-0-	-4934	-0-	820	1	27045	2	N	3247	3245	0	2	8	273
							169	4	3572	9							
*10	36425	X	32065	-0-	-4360	-0-	856	1	27421	2	N	3444	3346	0			371
							3788	9									
*11	35070	X	29709	-0-	-5361	-0-	836	1	25462	2	N	3101	3011	0	4	8	457
							3411	9									
*12	35061	X	30344	-0-	-4717	-0-	849	1	26029	2	N	3139	3175	0	3	8	418
							13	4	3453	9							
*01	34999	X	29636	-0-	-5363	-0-	818	1	25439	2	N	2907	2928	0	1	8	396
							181	4	3198	9							
*02	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	851	1	26241	2	N	3181	3174	0	1	8	402
							3499	9									
*03	34086	X	34086	-0-	-0-	-0-	920	1	29760	2	N	3080	3063	0	12	8	407
							18	4	3388	9							
*04	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	898	1	29864	2	N	2825	2921	0	7	8	304
							3108	9									
*05	35170	X	35170	-0-	-0-	-0-	959	1	30681	2	N	3115	2981	0	2	8	436
							103	4	3427	9							
*06	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	848	1	31390	2	N	2704	2703	0	4	8	433
							76	4	2974	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42160	X	38972	-0-	-3188	-0-	1473	1	32406	2	N	4630	4450	0	10	8	530
							5093	9									
*08	42160	X	38126	-0-	-4034	-0-	1452	1	31659	2	N	4010	4198	0	5	8	337
							604	4	4411	9							
*09	40800	X	2611	-0-	-38189	-0-	157	1	1504	2	N	864	842	0	2	8	357
							950	9									
*10	41757	X	8367	-0-	-33390	-0-	690	1	4593	2	N	2804	2763	0	2	8	396
							3084	9									
*11	38760	X	9800	-0-	-28960	-0-	905	1	6090	2	N	2550	2522	0	9	8	415
							2805	9									
*12	38099	X	9946	-0-	-28153	-0-	967	1	6524	2	N	2232	2278	0	6	8	363
							2455	9									
*01	37665	X	8815	-0-	-28850	-0-	762	1	5730	2	N	2112	2128	0	1	8	346
							2323	9									
*02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	911	1	6777	2	N	2056	2033	0	1	8	368
							2262	9									
*03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	1022	1	8356	2	N	2569	2608	0	22	8	307
							2826	9									
*04	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	1016	1	8393	2	N	2259	2113	0	12	8	441
							1	4	2485	9							
*05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	1100	1	9953	2	N	2421	2429	0	4	8	429
							2663	9									
*06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	983	1	8699	2	N	2054	2065	0	6	8	412
							2259	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

*07	31180	X	31180	-0-	-0-	-0-	836	1	26728	2	N	3265	3306	0	18	8	418
							24	4	3592	9							
*08	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	800	1	27303	2	N	3354	3335	0	8	8	429
							65	4	3689	9							
*09	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	851	1	28196	2	N	2935	2915	0	6	8	443
							159	4	3229	9							
*10	32397	X	32397	-0-	-0-	-0-	885	1	27909	2	N	3275	3426	0	2	8	290
							3603	9									
*11	30510	X	29883	-0-	-627	-0-	849	1	25359	2	N	3341	3207	0	9	8	415
							3675	9									
*12	33108	X	31210	-0-	-1898	-0-	887	1	26870	2	N	3126	3100	0	6	8	435
							14	4	3439	9							
*01	33108	X	29231	-0-	-3877	-0-	809	1	24886	2	N	2821	2794	0	2	8	460
							433	4	3103	9							
*02	29904	X	22372	-0-	-7532	-0-	667	1	18776	2	N	2663	2665	0	1	8	457
							2929	9									
*03	31992	X	28064	-0-	-3928	-0-	804	1	23970	2	N	2920	2877	0	29	8	471
							78	4	3212	9							
*04	29820	X	24667	-0-	-5153	-0-	715	1	20741	2	N	2919	2874	0	17	8	499
							3211	9									
*05	30814	X	23919	-0-	-6895	-0-	711	1	20332	2	N	2591	2616	0	5	8	469
							26	4	2850	9							
*06	27960	X	21315	-0-	-6645	-0-	658	1	17672	2	N	2708	2708	0	9	8	460
							6	4	2979	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

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
*07	29636	X	22178	-0-	-7458	-0-	848	1	18658	2	N	2429	2319	0	7	8	337
							2672	9									
*08	28706	X	22658	-0-	-6048	-0-	870	1	18981	2	N	2159	2228	0	3	8	265
							432	4	2375	9							
*09	23850	X	13426	-0-	-10424	-0-	2090	1	9048	2	N	2080	1943	0	3	8	399
							2288	9									
*10	23746	X	14653	-0-	-9093	-0-	1631	1	10250	2	N	2520	2509	0			410
							2772	9									
*11	22860	X	12556	-0-	-10304	-0-	1341	1	9023	2	N	1993	1997	0	4	8	402
							2192	9									
*12	22382	X	12454	-0-	-9928	-0-	1354	1	9122	2	N	1798	1751	0	3	8	446
							1978	9									
*01	22382	X	12630	-0-	-9752	-0-	1559	1	9190	2	N	1710	1740	0	1	8	415
							1881	9									
*02	12880	X	11732	-0-	-1148	-0-	1186	1	8753	2	N	1630	1670	0	1	8	374
							1793	9									
*03	14260	X	13765	-0-	-495	-0-	1287	1	10549	2	N	1754	1753	0	12	8	363
							1929	9									
*04	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	1231	1	10262	2	N	1722	1696	0	7	8	382
							3	4	1894	9							
*05	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1187	1	10672	2	N	1751	1751	0	2	8	380
							1926	9									
*06	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	1192	1	10666	2	N	1654	1669	0	4	8	361
							1819	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

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
*07	25513	X	22348	-0-	-3165	-0-	679	1	18187	2	N	2927	2767	0	12	8	441
							262	4	3220	9							
*08	25513	X	21039	-0-	-4474	-0-	679	1	17507	2	N	2552	2676	0	5	8	312
							46	4	2807	9							
*09	24690	X	19320	-0-	-5370	-0-	618	1	15942	2	N	2509	2475	0	3	8	343
							2760	9									
*10	24893	X	19180	-0-	-5713	-0-	573	1	15983	2	N	2370	2331	0			382
							17	4	2607	9							
*11	21270	X	17138	-0-	-4132	-0-	547	1	14121	2	N	2245	2287	0	5	8	335
							2470	9									
*12	21979	X	16694	-0-	-5285	-0-	612	1	13681	2	N	2176	2190	0	3	8	318
							7	4	2394	9							
*01	20832	X	14884	-0-	-5948	-0-	501	1	11996	2	N	2170	2032	0	1	8	455
							2387	9									
*02	17836	X	14906	-0-	-2930	-0-	478	1	11356	2	N	2724	2799	0	1	8	379
							76	4	2996	9							
*03	19003	X	14707	-0-	-4296	-0-	487	1	12046	2	N	1969	1941	0	17	8	390
							8	4	2166	9							
*04	16950	X	14439	-0-	-2511	-0-	481	1	11825	2	N	1939	1852	0	9	8	468
							2133	9									
*05	16492	X	15980	-0-	-512	-0-	540	1	13190	2	N	2045	2168	0	3	8	342
							2250	9									
*06	15810	X	15422	-0-	-388	-0-	530	1	12637	2	N	2021	2015	0	6	8	342
							32	4	2223	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24676	X	23156	-0-	-1520	-0-	722	1	19344	2	N	2575	2537	0	7	8	368
							257	4	2833	9							
*08	25203	X	22341	-0-	-2862	-0-	732	1	18951	2	N	2373	2389	0	3	8	349
							48	4	2610	9							
*09	24390	X	22213	-0-	-2177	-0-	722	1	18801	2	N	2445	2427	0	2	8	365
							2690	9									
*10	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	814	1	22604	2	N	2745	2775	0			335
							33	4	3020	9							
*11	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	863	1	22369	2	N	2539	2535	0	4	8	335
							2793	9									
*12	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	847	1	20891	2	N	2471	2464	0	2	8	340
							10	4	2718	9							
*01	26195	X	24771	-0-	-1424	-0-	884	1	21394	2	N	2266	2192	0	1	8	413
							2493	9									
*02	24024	X	23752	-0-	-272	-0-	889	1	21101	2	N	1490	1504	0			399
							123	4	1639	9							
*03	26598	X	25231	-0-	-1367	-0-	889	1	21790	2	N	2301	2336	0	13	8	351
							21	4	2531	9							
*04	25740	X	23070	-0-	-2670	-0-	816	1	19860	2	N	2176	2027	0	6	8	494
							2394	9									
*05	25978	X	25039	-0-	-939	-0-	885	1	21607	2	N	2315	2457	0	2	8	350
							2547	9									
*06	25140	X	23125	-0-	-2015	-0-	832	1	19839	2	N	2186	2149	0	4	8	383
							49	4	2405	9							

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28776	X	28776	-0-	-0-	-0-	920	1	24671	2	N	2586	2574	0	6	8	371
							340	4	2845	9							
*08	28086	X	26815	-0-	-1271	-0-	910	1	23339	2	N	2278	2297	0	3	8	349
							60	4	2506	9							
*09	27180	X	26145	-0-	-1035	-0-	906	1	22597	2	N	2402	2334	0	2	8	415
							2642	9									
*10	28458	X	27689	-0-	-769	-0-	860	1	23919	2	N	2610	2629	0			396
							39	4	2871	9							
*11	27540	X	25047	-0-	-2493	-0-	836	1	21613	2	N	2362	2429	0	3	8	326
							2598	9									
*12	28458	X	23936	-0-	-4522	-0-	862	1	20644	2	N	2195	2168	0	2	8	351
							15	4	2415	9							
*01	27404	X	23440	-0-	-3964	-0-	936	1	20066	2	N	2216	2201	0	1	8	365
							2438	9									
*02	24752	X	20201	-0-	-4551	-0-	730	1	17300	2	N	1875	1950	0			290
							108	4	2063	9							
*03	27404	X	22060	-0-	-5344	-0-	765	1	18962	2	N	2101	2042	0	9	8	340
							22	4	2311	9							
*04	24780	X	22919	-0-	-1861	-0-	828	1	19717	2	N	2158	2049	0	6	8	443
							2374	9									
*05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	896	1	21868	2	N	2103	2183	0	2	8	361
							2313	9									
*06	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	862	1	20568	2	N	2076	2140	0	3	8	294
							54	4	2284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28799	X	28551	-0-	-248	-0-	824	1	24976	2	Y	2249	2079	0	6	8	431
							277	4	2474	9							
*08	28799	X	27857	-0-	-942	-0-	808	1	24702	2	Y	2134	2197	0	3	8	365
							2347	9									
*09	27870	X	26836	-0-	-1034	-0-	781	1	23599	2	Y	2233	2151	0	1	8	446
							2456	9									
*10	28799	X	25637	-0-	-3162	-0-	806	1	22458	2	Y	2157	2253	0			350
							2373	9									
*11	27870	X	25603	-0-	-2267	-0-	788	1	22747	2	Y	1880	1787	0	3	8	440
							2068	9									
*12	28117	X	26455	-0-	-1662	-0-	819	1	23198	2	Y	2216	2208	0	3	8	445
							2438	9									
*01	27466	X	25142	-0-	-2324	-0-	837	1	21990	2	Y	2104	2135	0	1	8	413
							1	4	2314	9							
*02	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	723	1	19812	2	Y	1923	1877	0	1	8	458
							2115	9									
*03	26071	X	24437	-0-	-1634	-0-	789	1	21051	2	Y	2361	2372	0	14	8	433
							2597	9									
*04	25230	X	22943	-0-	-2287	-0-	777	1	19869	2	Y	2088	1922	0	8	8	591
							2297	9									
*05	26071	X	22940	-0-	-3131	-0-	794	1	19954	2	Y	1993	2076	0	3	8	505
							2192	9									
*06	23940	X	21168	-0-	-2772	-0-	738	1	18510	2	Y	1745	1866	0	5	8	379
							1920	9									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 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
*07	35929	X	34775	-0-	-1154	-0-	917	1	30329	2	Y	2871	2787	0	8	8	403
							371	4	3158	9							
*08	35929	X	34655	-0-	-1274	-0-	933	1	30878	2	Y	2585	2519	0	3	8	466
							2844	9									
*09	34770	X	33417	-0-	-1353	-0-	904	1	29761	2	Y	2502	2416	0	2	8	550
							2752	9									
*10	35929	X	33026	-0-	-2903	-0-	935	1	29407	2	Y	2440	2568	0			422
							2684	9									
*11	34500	X	31930	-0-	-2570	-0-	883	1	28223	2	Y	2567	2524	0	4	8	461
							2824	9									
*12	34286	X	32226	-0-	-2060	-0-	922	1	28959	2	Y	2132	2185	0	3	8	405
							2345	9									
*01	34224	X	31442	-0-	-2782	-0-	904	1	27809	2	Y	2479	2071	0	1	8	812
							2	4	2727	9							
*02	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	823	1	24167	2	Y	2192	2454	0	1	8	549
							2411	9									
*03	32643	X	29279	-0-	-3364	-0-	943	1	26290	2	Y	1860	2056	0	13	8	340
							2046	9									
*04	31470	X	27671	-0-	-3799	-0-	882	1	24601	2	Y	1989	1743	0	8	8	578
							2188	9									
*05	31775	X	29839	-0-	-1936	-0-	946	1	26715	2	Y	1980	2046	0	3	8	509
							2178	9									
*06	30030	X	28057	-0-	-1973	-0-	898	1	25036	2	Y	1929	2015	0	5	8	418
							1	4	2122	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51708	X	44278	-0-	-7430	-0-	1161	1	37026	2	N	2799	2820	0	18	8	234
							3012	4	3079	9							
*08	51708	X	43581	-0-	-8127	-0-	1161	1	39284	2	N	2851	2781	0	8	8	296
							3136	9									
*09	50040	X	41576	-0-	-8464	-0-	1123	1	37697	2	N	2505	2520	0	5	8	276
							2756	9									
*10	50344	X	42048	-0-	-8296	-0-	1161	1	37980	2	N	2643	2652	0	2	8	265
							2907	9									
*11	43740	X	38817	-0-	-4923	-0-	1123	1	34862	2	N	2476	2542	0	9	8	190
							108	4	2724	9							
*12	43803	X	39492	-0-	-4311	-0-	1161	1	35651	2	N	2436	2443	0	7	8	176
							2680	9									
*01	43059	X	38754	-0-	-4305	-0-	1086	1	34854	2	N	2558	2481	0	2	8	251
							2814	9									
*02	38220	X	33675	-0-	-4545	-0-	983	1	29020	2	N	2135	2009	0	1	8	376
							1323	4	2349	9							
*03	41633	X	34637	-0-	-6996	-0-	1142	1	30842	2	N	2370	2315	0	27	8	404
							46	4	2607	9							
*04	38370	X	34646	-0-	-3724	-0-	1123	1	30663	2	N	2306	2167	0	16	8	527
							323	4	2537	9							
*05	38936	X	35892	-0-	-3044	-0-	1142	1	32032	2	N	2287	2478	0	6	8	330
							202	4	2516	9							
*06	37020	X	34437	-0-	-2583	-0-	1075	1	29271	2	N	2106	2046	0	10	8	380
							1774	4	2317	9							

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 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
*07	0	Z	61561	-0-	61561	392746	465	1	58492	2	N	2367	2289	0	31	8	343
							2604	9									
*08	0	Z	58458	-0-	58458	451204	465	1	55477	2	N	2287	2026	0	13	8	591
							2516	9									
*09	0	Z	54039	-0-	54039	505243	445	1	51318	2	N	2069	2204	0	10	8	446
							2276	9									
*10	0	Z	56686	-0-	56686	561929	461	1	37233	2	N	2089	2207	0	2	8	326
							16694	4	2298	9							
*11	0	Z	54792	-0-	54792	616721	450	1	50796	2	N	2209	1878	0	18	8	639
							1116	4	2430	9							
*12	0	Z	26527	-0-	26527	643248	436	1	24664	2	N	886	937	0	8	8	580
							452	4	975	9							
*01	0	Z	44415	-0-	44415	687663	460	1	39571	2	N	1754	1717	0	4	8	613
							2455	4	1929	9							
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	687663					N	16	83	0			546
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	687663					N	-0-					546
*04	702245	X	14582	-0-	-687663	-0-	655	1	13565	2	N	136	200	0	28	8	454
							212	4	150	9							
*05	44423	X	10180	-0-	-34243	-0-	660	1	8615	2	N	782	638	0	8	8	590
							45	4	860	9							
*06	42990	X	24637	-0-	-18353	-0-	832	1	22467	2	N	1216	1281	0	11	8	514
							1338	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

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	32185	X	32185	-0-	-0-	-0-	870	1	27847	2	N	3153	3244	0	12	8	287
							3468	9									
*08	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	870	1	27649	2	N	3437	3448	0	6	8	270
							3781	9									
*09	31255	X	31255	-0-	-0-	-0-	842	1	26872	2	N	3219	3181	0	4	8	304
							3541	9									
*10	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	870	1	27924	2	N	3259	3233	0	1	8	329
							3585	9									
*11	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	842	1	27501	2	N	3365	3320	0	6	8	368
							3702	9									
*12	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	870	1	29162	2	N	3222	3222	0	5	8	363
							3544	9									
*01	34345	X	34345	-0-	-0-	-0-	870	1	29993	2	N	3165	3117	0	1	8	410
							3482	9									
*02	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	782	1	27972	2	N	3278	3327	0	1	8	360
							3606	9									
*03	34884	X	34884	-0-	-0-	-0-	870	1	29871	2	N	3766	3756	0	19	8	351
							4143	9									
*04	30816	X	30816	-0-	-0-	-0-	842	1	26659	2	N	3014	2956	0	10	8	399
							3315	9									
*05	32033	X	32033	-0-	-0-	-0-	870	1	27706	2	N	3143	3131	0	4	8	407
							3457	9									
*06	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	842	1	26916	2	N	2969	3054	0	7	8	315
							3266	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

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	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1095	1	13031	2	N	2361	2392	0	5	8	287
							2597	9									
*08	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	1129	1	12799	2	N	2190	1966	0	3	8	508
							2409	9									
*09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	1123	1	11914	2	N	2051	2225	0	2	8	332
							2256	9									
*10	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	1161	1	12898	2	N	2419	2353	0			398
							2661	9									
*11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1104	1	11781	2	N	2002	1956	0	3	8	441
							2202	9									
*12	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	1145	1	11153	2	N	1798	1908	0	2	8	329
							1978	9									
*01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	1161	1	10709	2	N	1969	1910	0			388
							2166	9									
*02	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1048	1	9630	2	N	1929	1910	0			407
							2122	9									
*03	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	1161	1	9909	2	N	1918	1883	0	7	8	435
							2110	9									
*04	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	1123	1	8933	2	N	1921	1919	0	5	8	432
							2113	9									
*05	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	1161	1	8714	2	N	1754	1780	0	1	8	405
							1929	9									
*06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1123	1	8760	2	N	1763	1810	0	3	8	355
							1939	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

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
*07	34875	X	29732	-0-	-5143	-0-	993	1	24747	2	N	3194	3185	0	9	8	289
							479	4	3513	9							
*08	33976	X	28649	-0-	-5327	-0-	952	1	24312	2	N	3065	3017	0	4	8	333
							13	4	3372	9							
*09	32880	X	26561	-0-	-6319	-0-	956	1	21677	2	N	3006	3042	0	3	8	294
							621	4	3307	9							
*10	30907	X	27741	-0-	-3166	-0-	1042	1	23474	2	N	2908	2895	0			307
							26	4	3199	9							
*11	28800	X	25952	-0-	-2848	-0-	985	1	22406	2	N	2328	2253	0	4	8	378
							2561	9									
*12	29326	X	27161	-0-	-2165	-0-	1024	1	23110	2	N	2752	2862	0	3	8	265
							3027	9									
*01	28179	X	22451	-0-	-5728	-0-	871	1	18782	2	N	2544	2382	0	1	8	426
							2798	9									
*02	24724	X	24066	-0-	-658	-0-	906	1	20535	2	N	2386	2522	0	1	8	289
							2625	9									
*03	27373	X	25828	-0-	-1545	-0-	1034	1	22029	2	N	2514	2513	0	13	8	277
							2765	9									
*04	25950	X	21618	-0-	-4332	-0-	948	1	17879	2	N	2537	2428	0	8	8	378
							2791	9									
*05	26815	X	21821	-0-	-4994	-0-	995	1	18110	2	N	2469	2526	0	3	8	318
							2716	9									
*06	25440	X	19646	-0-	-5794	-0-	910	1	15166	2	N	2273	2343	0	4	8	244
							1070	4	2500	9							

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

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
*07	42873	X	38707	-0-	-4166	-0-	1291	1	32239	2	N	4183	4061	0	11	8	464
							576	4	4601	9							
*08	42873	X	37727	-0-	-5146	-0-	1272	1	32259	2	N	3798	3853	0	5	8	404
							18	4	4178	9							
*09	41490	X	35439	-0-	-6051	-0-	1290	1	29229	2	N	3719	3739	0	3	8	381
							829	4	4091	9							
*10	40827	X	34381	-0-	-6446	-0-	1279	1	28778	2	N	3900	3896	0			385
							34	4	4290	9							
*11	37200	X	34270	-0-	-2930	-0-	1262	1	28701	2	N	3915	3718	0	6	8	576
							4307	9									
*12	38223	X	35077	-0-	-3146	-0-	1297	1	29108	2	N	4247	4375	0	4	8	444
							4672	9									
*01	37448	X	37366	-0-	-82	-0-	1450	1	31149	2	N	4334	4121	0	1	8	656
							4767	9									
*02	32732	X	31945	-0-	-787	-0-	1190	1	26989	2	N	3424	3651	0	1	8	428
							3766	9									
*03	34658	X	32545	-0-	-2113	-0-	1288	1	27445	2	N	3465	3480	0	20	8	393
							3812	9									
*04	35730	X	29577	-0-	-6153	-0-	1298	1	24484	2	N	3450	3300	0	11	8	532
							3795	9									
*05	36921	X	29065	-0-	-7856	-0-	1327	1	24155	2	N	3257	3379	0	4	8	406
							3583	9									
*06	35730	X	28267	-0-	-7463	-0-	1322	1	22170	2	N	3044	3126	0	6	8	318
							1427	4	3348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40475	X	40475	-0-	-0-	-0-	866	1	37187	2	N	2202	2046	1			578
							2422	9									
*08	40476	X	40476	-0-	-0-	-0-	870	1	37259	2	N	2134	2225	1			487
							2347	9									
*09	34445	X	34445	-0-	-0-	-0-	842	1	29758	2	N	1895	1700	1	36	8	646
							1760	4	2085	9							
*10	39804	X	37437	-0-	-2367	-0-	870	1	33888	2	N	1974	1940	1	73	8	607
							508	4	2171	9							
*11	38790	X	27255	-0-	-11535	-0-	840	1	24738	2	N	1496	1386	1	87	8	630
							31	4	1646	9							
*12	40083	X	31529	-0-	-8554	-0-	870	1	28826	2	N	1666	1731	1	77	8	488
							1833	9									
*01	40083	X	26857	-0-	-13226	-0-	856	1	24347	2	N	1504	1402	1	100	8	490
							1654	9									
*02	33376	X	28994	-0-	-4382	-0-	786	1	24759	2	N	1666	1551	1	110	8	495
							1616	4	1833	9							
*03	36952	X	31114	-0-	-5838	-0-	853	1	28329	2	N	1756	1208	1	82	8	961
							1932	9									
*04	31473	X	31473	-0-	-0-	-0-	842	1	28499	2	N	1938	2610	1	36	8	253
							2132	9									
*05	31682	X	25480	-0-	-6202	-0-	870	1	22961	2	N	1499	1532	1	32	8	188
							1649	9									
*06	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	842	1	26973	2	N	1751	1555	1	48	8	336
							2089	4	1926	9							

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

*07	11501	X	10205	-0-	-1296	-0-	8003	3	2202	9	N	2002	2005	0	25	8	390
*08	11501	X	10047	-0-	-1454	-0-	7873	3	2174	9	N	1976	1972	0	1	8	393
*09	10020	X	8476	-0-	-1544	-0-	6569	3	1907	9	N	1734	1711	0	1	8	415
*10	10788	X	25	-0-	-10763	-0-	25	3			N	-0-					415
*11	10440	X	8897	-0-	-1543	-0-	6753	3	2144	9	N	1949	2091	0			273
*12	10385	X	8953	-0-	-1432	-0-	6917	3	2036	9	N	1851	1810	0	21	8	293
*01	10044	X	9118	-0-	-926	-0-	7066	3	2052	9	N	1865	1768	0	8	8	382
*02	8316	X	7879	-0-	-437	-0-	6047	3	1832	9	N	1665	1746	0	14	8	287
*03	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	6516	3	1797	9	N	1634	1583	0	3	8	335
*04	8910	X	4621	-0-	-4289	-0-	3485	3	1136	9	N	1033	712	0	12	8	644
*05	9114	X	8919	-0-	-195	-0-	7020	3	1899	9	N	1726	2014	0	5	8	351
*06	8820	X	8571	-0-	-249	-0-	6764	3	1807	9	N	1643	1572	0	1	8	421

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65131	X	59096	-0-	-6035	-0-	1161	1	53443	2	N	4084	4339	0	10	8	290
							4492	9									
*08	63023	X	58709	-0-	-4314	-0-	1139	1	51388	2	N	4683	4634	0	5	8	334
							1031	4	5151	9							
*09	60990	X	54543	-0-	-6447	-0-	1123	1	49291	2	N	3614	3641	0	3	8	304
							154	4	3975	9							
*10	61628	X	54693	-0-	-6935	-0-	1139	1	49447	2	N	3734	3640	0			398
							4107	9									
*11	57390	X	51852	-0-	-5538	-0-	1123	1	46773	2	N	3443	3690	0	6	8	145
							169	4	3787	9							
*12	58342	X	51206	-0-	-7136	-0-	1115	1	44794	2	N	3476	3483	0	4	8	134
							1473	4	3824	9							
*01	58187	X	49112	-0-	-9075	-0-	1136	1	43206	2	N	3665	3374	0	1	8	424
							738	4	4032	9							
*02	50428	X	44217	-0-	-6211	-0-	1005	1	39808	2	N	3085	3165	0	1	8	343
							10	4	3394	9							
*03	54157	X	48973	-0-	-5184	-0-	1153	1	44178	2	N	3311	3172	0	19	8	463
							3642	9									
*04	51480	X	46592	-0-	-4888	-0-	1123	1	42052	2	N	3106	3201	0	11	8	357
							3417	9									
*05	50685	X	47055	-0-	-3630	-0-	1161	1	42450	2	N	3130	3069	0	4	8	414
							1	4	3443	9							
*06	47010	X	44891	-0-	-2119	-0-	1123	1	40645	2	N	2839	2992	0	6	8	255
							3123	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52390	X	50720	-0-	-1670	-0-	620	1	44257	2	N	5209	5098	0	16	8	435
							113	4	5730	9							
*08	52390	X	49366	-0-	-3024	-0-	620	1	43449	2	N	4651	4864	0	7	8	215
							181	4	5116	9							
*09	50700	X	49801	-0-	-899	-0-	600	1	43780	2	N	4928	4787	0	5	8	351
							5421	9									
*10	52111	X	48688	-0-	-3423	-0-	620	1	42712	2	N	4710	4686	0	2	8	373
							175	4	5181	9							
*11	50280	X	46860	-0-	-3420	-0-	600	1	41154	2	N	4642	4492	0	9	8	514
							5106	9									
*12	51398	X	46963	-0-	-4435	-0-	608	1	41634	2	N	4292	4443	0	6	8	357
							4721	9									
*01	51398	X	44456	-0-	-6942	-0-	598	1	39185	2	N	4248	4256	0	1	8	348
							4673	9									
*02	46424	X	40335	-0-	-6089	-0-	556	1	34576	2	N	3863	3800	0	1	8	410
							954	4	4249	9							
*03	48763	X	26121	-0-	-22642	-0-	756	1	22783	2	N	2268	2153	0	23	8	502
							87	4	2495	9							
*04	46830	X	41378	-0-	-5452	-0-	1114	1	35032	2	N	4722	4963	0	19	8	242
							38	4	5194	9							
*05	46965	X	34212	-0-	-12753	-0-	1065	1	29025	2	N	3747	3617	0	6	8	366
							4122	9									
*06	43230	X	31366	-0-	-11864	-0-	1083	1	26183	2	N	3503	3469	0	9	8	391
							247	4	3853	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 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
*07	35526	X	35030	-0-	-496	-0-	870	1	31246	2	N	2644	2569	0	8	8	340
							6	4	2908	9							
*08	35619	X	34863	-0-	-756	-0-	870	1	31395	2	N	2362	2546	0	5	8	151
							2598	9									
*09	34470	X	34456	-0-	-14	-0-	821	1	31004	2	N	2392	2122	0	3	8	418
							2631	9									
*10	35619	X	35137	-0-	-482	-0-	861	1	31629	2	N	2406	2540	0			284
							2647	9									
*11	33840	X	33344	-0-	-496	-0-	842	1	30140	2	N	2147	2235	0	4	8	192
							2362	9									
*12	35216	X	32530	-0-	-2686	-0-	860	1	29175	2	N	2268	2239	0	3	8	218
							2495	9									
*01	35216	X	28443	-0-	-6773	-0-	723	1	24587	2	N	2848	2725	0	1	8	340
							3133	9									
*02	31808	X	11725	-0-	-20083	-0-	632	1	9902	2	N	1083	1007	0	1	8	415
							1191	9									
*03	34751	X	18651	-0-	-16100	-0-	863	1	16076	2	N	1556	1584	0	22	8	365
							1712	9									
*04	32490	X	18726	-0-	-13764	-0-	823	1	16197	2	N	1551	1397	0	11	8	508
							1706	9									
*05	32116	X	18845	-0-	-13271	-0-	820	1	16459	2	N	1424	1503	0	3	8	426
							1566	9									
*06	27210	X	19490	-0-	-7720	-0-	842	1	17076	2	N	1429	1561	0	5	8	289
							1572	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 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
*07	15004	X	14437	-0-	-567	-0-	870	1	11037	2	N	2300	2468	0	5	8	240
							2530	9									
*08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	870	1	11970	2	N	2189	2062	0	2	8	365
							2408	9									
*09	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	842	1	12023	2	N	2279	2271	0	2	8	371
							2507	9									
*10	14880	X	14545	-0-	-335	-0-	870	1	11410	2	N	2059	2150	0			280
							2265	9									
*11	14400	X	13778	-0-	-622	-0-	842	1	10838	2	N	1907	1875	0	2	8	310
							2098	9									
*12	15469	X	12616	-0-	-2853	-0-	870	1	9593	2	N	1957	1796	0	2	8	469
							2153	9									
*01	15469	X	14008	-0-	-1461	-0-	870	1	10870	2	N	2062	2128	0	1	8	402
							2268	9									
*02	13972	X	11496	-0-	-2476	-0-	786	1	8743	2	N	1647	1674	0	1	8	374
							155	4	1812	9							
*03	14136	X	12941	-0-	-1195	-0-	870	1	9975	2	N	1905	1959	0	10	8	310
							2096	9									
*04	13440	X	11342	-0-	-2098	-0-	842	1	8582	2	N	1723	1839	0	4	8	190
							23	4	1895	9							
*05	13609	X	11916	-0-	-1693	-0-	870	1	8724	2	N	2073	1944	0	2	8	317
							42	4	2280	9							
*06	13170	X	11571	-0-	-1599	-0-	833	1	8415	2	N	1869	1858	0	3	8	325
							267	4	2056	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

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
*07	27652	X	23979	-0-	-3673	-0-	675	1	21247	2	N	1870	1852	0	6	8	363
							2057	9									
*08	27652	X	22562	-0-	-5090	-0-	651	1	19950	2	N	1783	1662	0	2	8	482
							1961	9									
*09	23760	X	21045	-0-	-2715	-0-	637	1	18546	2	N	1693	1830	0	2	8	343
							1862	9									
*10	23994	X	20101	-0-	-3893	-0-	666	1	17695	2	N	1582	1470	0			455
							1740	9									
*11	22800	X	20265	-0-	-2535	-0-	695	1	17627	2	N	1766	1713	0	3	8	505
							1943	9									
*12	23560	X	21396	-0-	-2164	-0-	696	1	18826	2	N	1704	1761	0	2	8	446
							1874	9									
*01	22320	X	21117	-0-	-1203	-0-	690	1	18742	2	N	1532	1458	0	1	8	519
							1685	9									
*02	19432	X	19196	-0-	-236	-0-	598	1	17096	2	N	1365	1423	0	1	8	460
							1502	9									
*03	21142	X	20028	-0-	-1114	-0-	654	1	17735	2	N	1490	1338	0	12	8	600
							1639	9									
*04	20460	X	19767	-0-	-693	-0-	689	1	17369	2	N	1554	1749	0	6	8	399
							1709	9									
*05	21142	X	20750	-0-	-392	-0-	694	1	18354	2	N	1547	1546	0	2	8	398
							1702	9									
*06	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	676	1	17928	2	N	1582	1636	0	3	8	341
							1740	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

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
*07	50158	X	45915	-0-	-4243	-0-	1054	1	41475	2	N	3078	3125	0	8	8	349
							3386	9									
*08	50158	X	45560	-0-	-4598	-0-	1035	1	41215	2	N	3009	3011	0	4	8	343
							3310	9									
*09	48540	X	43634	-0-	-4906	-0-	946	1	39586	2	N	2820	2812	0	2	8	349
							3102	9									
*10	48298	X	44569	-0-	-3729	-0-	1030	1	40325	2	N	2922	2889	0			382
							3214	9									
*11	45750	X	41904	-0-	-3846	-0-	990	1	37975	2	N	2672	2753	0	3	8	298
							2939	9									
*12	46469	X	41969	-0-	-4500	-0-	1020	1	37687	2	N	2965	2900	0	3	8	360
							3262	9									
*01	45043	X	40594	-0-	-4449	-0-	984	1	36528	2	N	2802	2748	0	1	8	413
							3082	9									
*02	40292	X	35263	-0-	-5029	-0-	743	1	31965	2	N	2323	2255	0	1	8	480
							2555	9									
*03	44020	X	40406	-0-	-3614	-0-	990	1	36536	2	N	2618	2749	0	14	8	335
							2880	9									
*04	41280	X	38405	-0-	-2875	-0-	971	1	34680	2	N	2504	2446	0	8	8	385
							2754	9									
*05	41447	X	40084	-0-	-1363	-0-	1028	1	36271	2	N	2532	2713	0	2	8	202
							2785	9									
*06	38790	X	38781	-0-	-9	-0-	985	1	35009	2	N	2534	2399	0	4	8	333
							2787	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	29155	-0-	-3302	-0-	309	1	25830	2	N	2640	2914	0	5	8	167
							112	4	2904	9							
*08	32457	X	1128	-0-	-31329	-0-	14	1	994	2	N	109	22	0			254
							120	9									
*09	31410	X	23007	-0-	-8403	-0-	283	1	20143	2	N	2346	2173	0	3	8	424
							2581	9									
*10	31496	X	23701	-0-	-7795	-0-	278	1	20643	2	N	2527	2504	0	1	8	446
							2780	9									
*11	29820	X	24334	-0-	-5486	-0-	285	1	21351	2	N	2453	2426	0	5	8	468
							2698	9									
*12	29450	X	25687	-0-	-3763	-0-	301	1	22674	2	N	2465	2653	0	4	8	276
							2712	9									
*01	36456	X	23645	-0-	-12811	-0-	284	1	20849	2	N	2284	2286	0	1	8	273
							2512	9									
*02	32928	X	20016	-0-	-12912	-0-	241	1	17552	2	N	2021	1993	0			301
							2223	9									
*03	36456	X	23857	-0-	-12599	-0-	295	1	20870	2	N	2447	2260	0	14	8	474
							2692	9									
*04	24720	X	23812	-0-	-908	-0-	293	1	20844	2	N	2432	2343	0	11	8	552
							2675	9									
*05	25544	X	23640	-0-	-1904	-0-	299	1	20865	2	N	2251	2326	0	4	8	473
							2476	9									
*06	22950	X	17288	-0-	-5662	-0-	234	1	15040	2	N	1831	1907	0	5	8	392
							2014	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	30374	-0-	-19846	-0-	870	1	27147	2	N	2143	2203	0	18	8	290
							2357	9									
*08	50220	X	30317	-0-	-19903	-0-	870	1	26972	2	N	2250	2054	0	4	8	482
							2475	9									
*09	48600	X	28655	-0-	-19945	-0-	842	1	25771	2	N	1856	2051	0	3	8	284
							2042	9									
*10	29729	X	29592	-0-	-137	-0-	870	1	26494	2	N	2025	1997	0			312
							2228	9									
*11	28950	X	28579	-0-	-371	-0-	842	1	25591	2	N	1951	1901	0	5	8	357
							2146	9									
*12	30213	X	30213	-0-	-0-	-0-	859	1	27124	2	N	2027	2024	0	3	8	357
							2230	9									
*01	29915	X	29541	-0-	-374	-0-	861	1	26425	2	N	2050	1882	0	1	8	524
							2255	9									
*02	26376	X	13836	-0-	-12540	-0-	328	1	12512	2	N	905	999	0	1	8	429
							996	9									
*03	34431	X	34431	-0-	-0-	-0-	870	1	31152	2	N	2190	2208	0	18	8	393
							2409	9									
*04	28860	X	27681	-0-	-1179	-0-	842	1	24866	2	N	1794	1868	0	9	8	310
							1973	9									
*05	29822	X	27807	-0-	-2015	-0-	870	1	25061	2	N	1705	1609	0	3	8	403
							1876	9									
*06	32940	X	25452	-0-	-7488	-0-	842	1	22205	2	N	1600	1593	0	4	8	406
							645	4	1760	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53599	X	47607	-0-	-5992	-0-	543 2896	1 9	44168	2	N	2633	2834	0	9	8	390
*08	55053	X	55053	-0-	-0-	-0-	812 3175	1 9	51066	2	N	2886	2990	0	4	8	282
*09	50910	X	43503	-0-	-7407	-0-	560 3116	1 9	39827	2	N	2833	2749	0	3	8	363
*10	52142	X	47628	-0-	-4514	-0-	593 2963	1 9	44072	2	N	2694	2756	0			301
*11	52920	X	45001	-0-	-7919	-0-	557 2787	1 9	41657	2	N	2534	2287	0	4	8	544
*12	54684	X	46174	-0-	-8510	-0-	570 2591	1 9	43013	2	N	2355	2550	0	3	8	346
*01	54684	X	46160	-0-	-8524	-0-	587 2615	1 9	42958	2	N	2377	1936	0	1	8	786
*02	41664	X	40360	-0-	-1304	-0-	546 2572	1 9	37242	2	N	2338	2611	0			513
*03	46128	X	43808	-0-	-2320	-0-	576 2487	1 9	40745	2	N	2261	2301	0	13	8	460
*04	44640	X	42143	-0-	-2497	-0-	550 2487	1 9	39106	2	N	2261	2106	0	10	8	605
*05	45911	X	42868	-0-	-3043	-0-	571 2486	1 9	39811	2	N	2260	2439	0	4	8	422
*06	44400	X	40109	-0-	-4291	-0-	587 2195	1 9	37327	2	N	1995	2037	0	5	8	375

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 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
*07	12896	X	7467	-0-	-5429	-0-	109 1045	1 9	6313	2	N	950	1204	1			368
*08	12896	X	8812	-0-	-4084	-0-	185 1087	1 9	7540	2	N	988	859	1			497
*09	12480	X	8383	-0-	-4097	-0-	171 1067	1 9	7145	2	N	970	855	1			612
*10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	194 1056	1 9	7638	2	N	960	1029	1			543
*11	8490	X	8187	-0-	-303	-0-	164 971	1 9	7052	2	N	883	1032	1	7	8	387
*12	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	178 1021	1 9	7229	2	N	928	689	1	15	8	611
*01	8804	X	8568	-0-	-236	-0-	189 1024	1 9	7355	2	N	931	1218	1	6	8	318
*02	7952	X	7805	-0-	-147	-0-	186 921	1 9	6698	2	N	837	678	1	8	8	469
*03	8804	X	8040	-0-	-764	-0-	171 1046	1 9	6823	2	N	951	926	1	6	8	488
*04	8220	X	7376	-0-	-844	-0-	169 925	1 9	6282	2	N	841	847	1	2	8	480
*05	8556	X	7151	-0-	-1405	-0-	154 1021	1 9	5976	2	N	928	1039	1	15	8	354
*06	8280	X	5108	-0-	-3172	-0-	113 625	1 9	4370	2	N	568	517	1	3	8	402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	424	1	6093	2	N	849	1200	1			411
							934	9									
*08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	368	1	5040	2	N	795	687	1			519
							875	9									
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	388	1	5348	2	N	767	853	1			433
							844	9									
*10	6107	X	5913	-0-	-194	-0-	354	1	4671	2	N	807	509	1			731
							888	9									
*11	5910	X	5781	-0-	-129	-0-	370	1	4455	2	N	869	685	1	8	8	907
							956	9									
*12	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	363	1	4727	2	N	860	838	1	16	8	913
							946	9									
*01	6107	X	4495	-0-	-1612	-0-	308	1	3290	2	N	815	885	1	5	8	838
							897	9									
*02	5516	X	4133	-0-	-1383	-0-	256	1	3109	2	N	698	657	1	5	8	874
							768	9									
*03	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	376	1	4715	2	N	577	714	1	5	8	732
							635	9									
*04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	342	1	4632	2	N	696	1080	1	2	8	346
							766	9									
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	387	1	5316	2	N	705	684	1	12	8	355
							776	9									
*06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	379	1	4476	2	N	661	513	1	3	8	500
							727	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	337	1	12941	2	N	1850	1727	1			678
							2035	9									
*08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	311	1	12687	2	N	1723	1695	1			706
							1895	9									
*09	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	284	1	11850	2	N	1655	1314	1			1047
							1821	9									
*10	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	322	1	12678	2	N	1680	1710	1			1017
							1848	9									
*11	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	285	1	12218	2	N	1631	2020	1	10	8	618
							1794	9									
*12	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	306	1	12444	2	N	1615	1529	1	24	8	680
							1777	9									
*01	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	315	1	12280	2	N	1674	1499	1	7	8	848
							1841	9									
*02	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	312	1	11241	2	N	1429	1557	1	10	8	710
							1572	9									
*03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	319	1	12661	2	N	1561	1671	1	10	8	590
							1717	9									
*04	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	331	1	11963	2	N	1382	1498	1	3	8	471
							1520	9									
*05	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	329	1	12303	2	N	1642	1860	1	22	8	231
							1806	9									
*06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	351	1	12089	2	N	1503	1352	1	6	8	376
							1653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62961	X	57711	-0-	-5250	-0-	870	1	51809	2	N	4504	4498	0	11	8	226
							78	4	4954	9							
*08	62961	X	56511	-0-	-6450	-0-	870	1	50913	2	N	4298	4176	0	5	8	343
							4728	9									
*09	60930	X	53595	-0-	-7335	-0-	838	1	48121	2	N	3845	3736	0	3	8	449
							406	4	4230	9							
*10	61907	X	54420	-0-	-7487	-0-	870	1	48604	2	N	3907	4091	0			265
							648	4	4298	9							
*11	55890	X	47200	-0-	-8690	-0-	835	1	42039	2	N	3881	3895	0	6	8	245
							57	4	4269	9							
*12	57691	X	51296	-0-	-6395	-0-	870	1	46276	2	N	3773	3797	0	4	8	217
							4150	9									
*01	56110	X	50703	-0-	-5407	-0-	870	1	45664	2	N	3781	3729	0	1	8	268
							10	4	4159	9							
*02	49672	X	43412	-0-	-6260	-0-	777	1	37130	2	N	3123	3097	0	1	8	293
							2070	4	3435	9							
*03	54002	X	47919	-0-	-6083	-0-	870	1	43200	2	N	3499	3262	0	20	8	510
							3849	9									
*04	49260	X	45240	-0-	-4020	-0-	842	1	40956	2	N	3129	3377	0	11	8	251
							3442	9									
*05	50902	X	44926	-0-	-5976	-0-	870	1	40116	2	N	3304	3153	0	4	8	398
							306	4	3634	9							
*06	48690	X	41104	-0-	-7586	-0-	838	1	30433	2	N	3087	2800	0	6	8	679
							6437	4	3396	9							

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 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
*07	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	870	1	17269	2	N	641	544	0	6	8	545
							705	9									
*08	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	852	1	18815	2	N	641	780	0	2	8	404
							705	9									
*09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	833	1	14882	2	N	1258	1136	0	1	8	525
							1384	9									
*10	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	870	1	16434	2	N	1288	1444	0			369
							1417	9									
*11	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	842	1	15490	2	N	1294	1215	0	2	8	446
							1423	9									
*12	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	868	1	16055	2	N	1969	2080	0	2	8	333
							2166	9									
*01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	870	1	16321	2	N	1457	1221	0			569
							1603	9									
*02	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	779	1	13313	2	N	1084	1133	0			520
							1192	9									
*03	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	861	1	14740	2	N	1248	1345	0	8	8	415
							1373	9									
*04	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	842	1	14020	2	N	1095	809	0	5	8	696
							1205	9									
*05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	850	1	14098	2	N	1160	1265	0	2	8	589
							1276	9									
*06	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	825	1	13515	2	N	1201	1217	0	3	8	570
							1321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

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
*07	44051	X	43096	-0-		-955	-0-	1164	1	40118	2	Y	1523	1606	0	22	8	93
								139	4	1675	9							
*08	44051	X	43366	-0-		-685	-0-	1219	1	40673	2	Y	1296	1288	0	10	8	91
								48	4	1426	9							
*09	42630	X	37838	-0-		-4792	-0-	1248	1	33909	2	Y	1115	1087	0	5	8	114
								1454	4	1227	9							
*10	44051	X	40103	-0-		-3948	-0-	1225	1	37392	2	Y	1351	1323	0	1	8	141
								1486	9									
*11	42630	X	37177	-0-		-5453	-0-	1174	1	34532	2	Y	1287	1340	0	10	8	78
								55	4	1416	9							
*12	42935	X	39033	-0-		-3902	-0-	1266	1	35268	2	Y	1246	1220	0	8	8	96
								1128	4	1371	9							
*01	42935	X	38161	-0-		-4774	-0-	1270	1	34745	2	Y	1874	1638	0	2	8	330
								85	4	2061	9							
*02	29566	X	29566	-0-		-0-	-0-	1064	1	23349	2	Y	1517	1624	0	2	8	221
								3484	4	1669	9							
*03	39680	X	36226	-0-		-3454	-0-	1213	1	33198	2	Y	1650	1627	0	35	8	209
								1815	9									
*04	37350	X	34157	-0-		-3193	-0-	1225	1	31487	2	Y	1314	1322	0	20	8	181
								1445	9									
*05	38595	X	32843	-0-		-5752	-0-	1207	1	29531	2	Y	1270	1235	0	7	8	209
								708	4	1397	9							
*06	36510	X	31827	-0-		-4683	-0-	1162	1	29410	2	Y	1141	1188	0	11	8	151
								1255	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

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
*07	40393	X	38134	-0-		-2259	-0-	870	1	34237	2	N	2752	2818	0	9	8	218
								3027	9									
*08	40393	X	37373	-0-		-3020	-0-	862	1	33285	2	N	2589	2552	0	4	8	251
								378	4	2848	9							
*09	39090	X	36123	-0-		-2967	-0-	842	1	32446	2	N	2577	2566	0	3	8	259
								2835	9									
*10	40176	X	36724	-0-		-3452	-0-	870	1	32805	2	N	2772	2705	0			326
								3049	9									
*11	38130	X	34806	-0-		-3324	-0-	842	1	31283	2	N	2437	2503	0	3	8	257
								2681	9									
*12	37944	X	35443	-0-		-2501	-0-	870	1	31833	2	N	2491	2508	0	3	8	237
								2740	9									
*01	36983	X	34557	-0-		-2426	-0-	870	1	30895	2	N	2538	2529	0	1	8	245
								2792	9									
*02	33348	X	26760	-0-		-6588	-0-	775	1	21391	2	N	2282	2200	0	1	8	326
								2084	4	2510	9							
*03	36332	X	34631	-0-		-1701	-0-	870	1	30778	2	N	2621	2568	0	16	8	363
								100	4	2883	9							
*04	34170	X	30874	-0-		-3296	-0-	842	1	27788	2	N	2040	1968	0	8	8	427
								2244	9									
*05	35030	X	32602	-0-		-2428	-0-	862	1	29291	2	N	2226	2389	0	3	8	261
								2449	9									
*06	33120	X	29998	-0-		-3122	-0-	842	1	26267	2	N	1993	1974	0	5	8	275
								697	4	2192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83948	X	64210	-0-	-19738	-0-	870	1	60451	2	N	2626	2723	0	12	8	234
							2889	9									
*08	86800	X	63165	-0-	-23635	-0-	854	1	59469	2	N	2584	2577	0	4	8	237
							2842	9									
*09	84000	X	59045	-0-	-24955	-0-	842	1	55590	2	N	2375	2359	0	2	8	251
							2613	9									
*10	86800	X	58845	-0-	-27955	-0-	870	1	55387	2	N	2353	2247	0			357
							2588	9									
*11	68340	X	53788	-0-	-14552	-0-	824	1	50547	2	N	2197	2325	0	3	8	226
							2417	9									
*12	64325	X	54098	-0-	-10227	-0-	870	1	50722	2	N	2278	2286	0	3	8	215
							2506	9									
*01	62775	X	52280	-0-	-10495	-0-	863	1	48912	2	N	2083	2023	0	1	8	274
							214	4	2291	9							
*02	54740	X	46462	-0-	-8278	-0-	786	1	42643	2	N	1780	1880	0	1	8	173
							1075	4	1958	9							
*03	58435	X	46692	-0-	-11743	-0-	870	1	43631	2	N	1992	1884	0	13	8	268
							2191	9									
*04	54180	X	47160	-0-	-7020	-0-	842	1	44304	2	N	1831	1734	0	6	8	359
							2014	9									
*05	53692	X	48074	-0-	-5618	-0-	870	1	45103	2	N	1910	1929	0	4	8	336
							2101	9									
*06	50190	X	46196	-0-	-3994	-0-	830	1	43470	2	N	1724	1707	0	8	8	345
							1896	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 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
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	870	1	2054	2	N	292	350	1	2	8	450
							321	9									
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	870	1	1969	2	N	280	344	1	1	8	385
							308	9									
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	842	1	1962	2	N	290	342	1			333
							319	9									
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	856	1	1671	2	N	192					525
							211	9									
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	842	1	1296	2	N	165	481	1	1	8	208
							182	9									
*12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	870	1	951	2	N	513	355	1	1	8	365
							564	9									
*01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	865	1	817	2	N	292	177	1			480
							321	9									
*02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	755	1	547	2	N	190	367	1			303
							209	9									
*03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	859	1	814	2	N	177	2	8			478
							195	9									
*04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	842	1	533	2	N	250	184	1	2	8	542
							275	9									
*05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	846	1	1130	2	N	191	182	1	1	8	550
							210	9									
*06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	839	1	301	2	N	224	518	1	1	8	255
							246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48360	X	43932	-0-	-4428	-0-	1157	1	39830	2	Y	2552	2726	0	6	8	171
							138	4	2807	9							
*08	48360	X	40487	-0-	-7873	-0-	1102	1	36791	2	Y	2316	2315	0	3	8	169
							46	4	2548	9							
*09	46800	X	35500	-0-	-11300	-0-	999	1	30860	2	Y	2131	2129	0	1	8	170
							1297	4	2344	9							
*10	47709	X	37076	-0-	-10633	-0-	1097	1	33485	2	Y	2267	2177	0			260
							2494	9									
*11	42090	X	33501	-0-	-8589	-0-	1072	1	30308	2	Y	1885	2010	0	2	8	133
							47	4	2074	9							
*12	42873	X	33830	-0-	-9043	-0-	1056	1	29378	2	Y	2199	2147	0	2	8	183
							977	4	2419	9							
*01	40176	X	30807	-0-	-9369	-0-	1033	1	28071	2	Y	1500	1505	0	1	8	177
							53	4	1650	9							
*02	25911	X	25911	-0-	-0-	-0-	998	1	21311	2	Y	1116	1152	0			141
							2374	4	1228	9							
*03	36735	X	30277	-0-	-6458	-0-	1090	1	27610	2	Y	1434	1288	0	11	8	276
							1577	9									
*04	33030	X	29055	-0-	-3975	-0-	1022	1	26269	2	Y	1604	1645	0	6	8	229
							1764	9									
*05	33511	X	30789	-0-	-2722	-0-	1115	1	27183	2	Y	1592	1554	0	2	8	265
							740	4	1751	9							
*06	29520	X	28377	-0-	-1143	-0-	1018	1	25794	2	Y	1423	1493	0	4	8	191
							1565	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55862	X	49192	-0-	-6670	-0-	1161	1	44111	2	N	3455	3524	0	12	8	231
							119	4	3801	9							
*08	55862	X	48714	-0-	-7148	-0-	1147	1	43499	2	N	3698	3733	0	6	8	190
							4068	9									
*09	54060	X	46619	-0-	-7441	-0-	1123	1	41794	2	N	3365	3318	0	3	8	234
							3702	9									
*10	53227	X	47213	-0-	-6014	-0-	1161	1	42271	2	N	3437	3313	0	1	8	357
							3781	9									
*11	47220	X	44573	-0-	-2647	-0-	1123	1	39911	2	N	3217	3200	0	6	8	368
							3539	9									
*12	48794	X	45506	-0-	-3288	-0-	1147	1	40832	2	N	3206	3124	0	4	8	446
							3527	9									
*01	48174	X	43506	-0-	-4668	-0-	1161	1	38489	2	N	3082	3215	0	1	8	312
							466	4	3390	9							
*02	43008	X	38269	-0-	-4739	-0-	1041	1	34300	2	N	2662	2580	0	1	8	393
							2928	9									
*03	46686	X	41489	-0-	-5197	-0-	1153	1	37252	2	N	2804	2978	0	18	8	201
							3084	9									
*04	44160	X	39474	-0-	-4686	-0-	1120	1	34982	2	N	3065	2645	0	10	8	611
							3372	9									
*05	44981	X	39720	-0-	-5261	-0-	1140	1	35701	2	N	2617	2954	0	4	8	270
							2879	9									
*06	41580	X	36231	-0-	-5349	-0-	1123	1	30461	2	N	2642	2402	0	6	8	504
							1741	4	2906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

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
*07	38223	X	36218	-0-	-2005	-0-	870	1	34065	2	N	1166	1308	0	3	8	215
							1283	9									
*08	38223	X	35744	-0-	-2479	-0-	870	1	33544	2	N	1209	1141	0	2	8	281
							1330	9									
*09	36990	X	34046	-0-	-2944	-0-	842	1	31823	2	N	1255	1329	0	1	8	206
							1381	9									
*10	38161	X	34435	-0-	-3726	-0-	870	1	32326	2	N	1126	1119	0			213
							1239	9									
*11	36180	X	32662	-0-	-3518	-0-	842	1	30606	2	N	1104	1089	0	2	8	226
							1214	9									
*12	36084	X	33158	-0-	-2926	-0-	870	1	30966	2	N	1202	1189	0	2	8	237
							1322	9									
*01	35340	X	31812	-0-	-3528	-0-	870	1	29688	2	N	1140	1017	0			360
							1254	9									
*02	31416	X	29077	-0-	-2339	-0-	786	1	27096	2	N	1086	1212	0			234
							1195	9									
*03	34038	X	31955	-0-	-2083	-0-	870	1	29900	2	N	1077	1040	0	7	8	264
							1185	9									
*04	32250	X	29115	-0-	-3135	-0-	842	1	27059	2	N	1104	983	0	5	8	380
							1214	9									
*05	32767	X	30467	-0-	-2300	-0-	870	1	28520	2	N	979	1126	0	2	8	231
							1077	9									
*06	30750	X	29094	-0-	-1656	-0-	842	1	27124	2	N	1025	832	0	3	8	421
							1128	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

*07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1404	3	293	9	N	266	181	1			353
*08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1581	3	334	9	N	304	362	1			295
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2486	3	233	9	N	212	179	1			328
*10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2101	3	317	9	N	288	186	1			430
*11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	1873	3	307	9	N	279	359	1	1	8	349
*12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1811	3	292	9	N	265	176	1			438
*01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1823	3	310	9	N	282	365	1			355
*02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1495	3	255	9	N	232					587
*03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1763	3	296	9	N	269	544	1	2	8	310
*04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1405	3	270	9	N	245	184	1	1	8	370
*05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	716	3	117	9	N	106	183	1			293
*06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	778	3	86	9	N	78	1	8			370

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32395	X	31565	-0-	-830	-0-	597	1	27882	2	Y	2805	2890	0	7	8	176
							3086	9									
*08	32395	X	28546	-0-	-3849	-0-	551	1	24850	2	Y	2859	2799	0	4	8	232
							3145	9									
*09	31350	X	30191	-0-	-1159	-0-	640	1	26556	2	Y	2723	2785	0	2	8	168
							2995	9									
*10	32395	X	29292	-0-	-3103	-0-	648	1	25787	2	Y	2597	2579	0			186
							2857	9									
*11	31350	X	28125	-0-	-3225	-0-	604	1	24415	2	Y	2824	2847	0	4	8	159
							3106	9									
*12	31496	X	27771	-0-	-3725	-0-	610	1	24227	2	Y	2667	2648	0	3	8	175
							2934	9									
*01	30969	X	30292	-0-	-677	-0-	684	1	26647	2	Y	2692	2688	0			179
							2961	9									
*02	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	613	1	22077	2	Y	2318	2234	0			263
							2550	9									
*03	29047	X	25452	-0-	-3595	-0-	701	1	22240	2	Y	2283	2196	0	10	8	340
							2511	9									
*04	29070	X	23516	-0-	-5554	-0-	653	1	20476	2	Y	2170	2236	0	4	8	270
							2387	9									
*05	30039	X	23980	-0-	-6059	-0-	666	1	20811	2	Y	2275	2290	0	2	8	253
							2503	9									
*06	29070	X	23672	-0-	-5398	-0-	666	1	20523	2	Y	2257	2220	0	3	8	287
							2483	9									

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57081	X	57081	-0-	-0-	-0-	1093	1	51104	2	Y	4440	4540	0	13	8	307
							4884	9									
*08	55831	X	54456	-0-	-1375	-0-	1073	1	49039	2	Y	3949	4150	0	5	8	101
							4344	9									
*09	54030	X	51544	-0-	-2486	-0-	1194	1	46375	2	Y	3614	3458	0	3	8	254
							3975	9									
*10	55831	X	48595	-0-	-7236	-0-	1092	1	43363	2	Y	3764	3730	0	1	8	287
							4140	9									
*11	54030	X	46720	-0-	-7310	-0-	1038	1	41964	2	Y	3380	3450	0	7	8	210
							3718	9									
*12	55831	X	47496	-0-	-8335	-0-	1064	1	42221	2	Y	3828	3828	0	5	8	205
							4211	9									
*01	54188	X	48426	-0-	-5762	-0-	1093	1	42555	2	Y	4344	4182	0	1	8	366
							4778	9									
*02	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	1064	1	32900	2	Y	3442	3367	0	1	8	440
							3786	9									
*03	48298	X	40641	-0-	-7657	-0-	1115	1	35354	2	Y	3793	3690	0	23	8	520
							4172	9									
*04	46560	X	38506	-0-	-8054	-0-	1077	1	33779	2	Y	3318	3374	0	11	8	453
							3650	9									
*05	48112	X	39873	-0-	-8239	-0-	1115	1	34847	2	Y	3555	3658	0	3	8	347
							3911	9									
*06	46560	X	38098	-0-	-8462	-0-	1087	1	33458	2	Y	3230	3190	0	6	8	381
							3553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 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
*07	33666	X	32441	-0-	-1225	-0-	606	1	28353	2	Y	3165	3297	0	8	8	169
							3482	9									
*08	33666	X	33370	-0-	-296	-0-	650	1	29207	2	Y	3194	3111	0	5	8	247
							3513	9									
*09	32580	X	21258	-0-	-11322	-0-	412	1	17697	2	Y	2863	2903	0	2	8	205
							3149	9									
*10	33666	X	27295	-0-	-6371	-0-	582	1	23493	2	Y	2927	2919	0			213
							3220	9									
*11	32040	X	28068	-0-	-3972	-0-	604	1	24430	2	Y	2758	2761	0	5	8	205
							3034	9									
*12	33108	X	28704	-0-	-4404	-0-	647	1	25690	2	Y	2152	2143	0	3	8	211
							2367	9									
*01	33108	X	23512	-0-	-9596	-0-	545	1	21164	2	Y	1639	1716	0	1	8	133
							1803	9									
*02	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	420	1	15149	2	Y	1002	1023	0	1	8	111
							1102	9									
*03	28737	X	17743	-0-	-10994	-0-	505	1	16036	2	Y	1093	1042	0	13	8	149
							1202	9									
*04	27810	X	17724	-0-	-10086	-0-	517	1	16207	2	Y	909	945	0	6	8	107
							1000	9									
*05	28489	X	17795	-0-	-10694	-0-	515	1	16038	2	Y	1129	1126	0	3	8	107
							1242	9									
*06	22560	X	16262	-0-	-6298	-0-	478	1	14686	2	Y	998	984	0	4	8	117
							1098	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132680	X	48843	-0-	-83837	-0-	517	1	40556	2	Y	7064	7107	0	15	8	99
							7770	9									
*08	106578	X	45510	-0-	-61068	-0-	495	1	37863	2	Y	6502	6436	0	6	8	159
							7152	9									
*09	55710	X	42582	-0-	-13128	-0-	513	1	35449	2	Y	6018	6022	0	3	8	152
							6620	9									
*10	57567	X	42301	-0-	-15266	-0-	540	1	35147	2	Y	6013	6018	0			147
							6614	9									
*11	52770	X	38774	-0-	-13996	-0-	519	1	32247	2	Y	5462	5465	0	6	8	138
							6008	9									
*12	48918	X	39121	-0-	-9797	-0-	551	1	32634	2	Y	5396	5256	0	4	8	274
							5936	9									
*01	45136	X	39032	-0-	-6104	-0-	571	1	32830	2	Y	5119	5258	0	1	8	134
							5631	9									
*02	34082	X	34082	-0-	-0-	-0-	507	1	28406	2	Y	4625	4571	0	1	8	187
							81	4	5088	9							
*03	42129	X	37552	-0-	-4577	-0-	575	1	31588	2	Y	4899	4953	0	18	8	115
							5389	9									
*04	38610	X	34091	-0-	-4519	-0-	546	1	28609	2	Y	4487	4480	0	10	8	112
							4936	9									
*05	38936	X	33282	-0-	-5654	-0-	544	1	27899	2	Y	4399	4388	0	4	8	119
							4839	9									
*06	37590	X	31276	-0-	-6314	-0-	530	1	26156	2	Y	4173	4078	0	6	8	208
							4590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107477	X	37336	-0-	-70141	-0-	390	1	30543	2	Y	5821	5855	0	8	8	82
							6403	9									
*08	87451	X	33803	-0-	-53648	-0-	370	1	27627	2	Y	5278	5224	0	3	8	133
							5806	9									
*09	59220	X	32720	-0-	-26500	-0-	390	1	26867	2	Y	4966	4983	0	1	8	115
							5463	9									
*10	47089	X	31074	-0-	-16015	-0-	390	1	25393	2	Y	4810	4806	0			119
							5291	9									
*11	38160	X	28013	-0-	-10147	-0-	367	1	22842	2	Y	4367	4370	0	3	8	113
							4804	9									
*12	37386	X	26914	-0-	-10472	-0-	370	1	21961	2	Y	4166	4069	0	3	8	207
							4583	9									
*01	33697	X	24275	-0-	-9422	-0-	346	1	19934	2	Y	3632	3728	0	1	8	110
							3995	9									
*02	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	348	1	19503	2	Y	3519	3486	0			143
							56	4	3871	9							
*03	30938	X	25508	-0-	-5430	-0-	384	1	21130	2	Y	3631	3676	0	11	8	87
							3994	9									
*04	27900	X	24624	-0-	-3276	-0-	391	1	20525	2	Y	3371	3367	0	6	8	85
							3708	9									
*05	26784	X	24150	-0-	-2634	-0-	395	1	20233	2	Y	3202	3193	0	2	8	92
							3522	9									
*06	25350	X	23412	-0-	-1938	-0-	395	1	19511	2	Y	3187	3123	0	4	8	152
							3506	9									

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 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
*07	209064	X	117447	-0-	-91617	-0-	1370	1	107288	2	Y	7990	8030	0	27	8	116
							8789	9									
*08	209064	X	107751	-0-	-101313	-0-	1284	1	98382	2	Y	7350	7277	0	11	8	178
							8085	9									
*09	169470	X	94944	-0-	-74526	-0-	1252	1	86408	2	Y	6622	6636	0	5	8	159
							7284	9									
*10	151497	X	94995	-0-	-56502	-0-	1333	1	86718	2	Y	6313	6310	0	1	8	161
							6944	9									
*11	127410	X	86724	-0-	-40686	-0-	1276	1	78910	2	Y	5944	5943	0	10	8	152
							6538	9									
*12	117645	X	85283	-0-	-32362	-0-	1315	1	77502	2	Y	5878	5731	0	8	8	291
							6466	9									
*01	107074	X	82356	-0-	-24718	-0-	1294	1	74388	2	Y	6067	6215	0	2	8	141
							6674	9									
*02	71699	X	71699	-0-	-0-	-0-	1160	1	64901	2	Y	4947	4884	0	1	8	203
							196	4	5442	9							
*03	90489	X	76383	-0-	-14106	-0-	1264	1	69406	2	Y	5194	5240	0	33	8	124
							5713	9									
*04	86310	X	68051	-0-	-18259	-0-	1181	1	61531	2	Y	4854	4837	0	18	8	123
							5339	9									
*05	84847	X	69577	-0-	-15270	-0-	1232	1	63045	2	Y	4818	4804	0	7	8	130
							5300	9									
*06	79260	X	65404	-0-	-13856	-0-	1203	1	59190	2	Y	4555	4451	0	11	8	223
							5011	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206491	X	104574	-0-	-101917	-0-	1205	1	94384	2	Y	8168	8217	0	29	8	116
							8985	9									
*08	206491	X	97901	-0-	-108590	-0-	1160	1	88548	2	Y	7448	7371	0	12	8	181
							8193	9									
*09	185040	X	92533	-0-	-92507	-0-	1214	1	83958	2	Y	6692	6707	0	6	8	160
							7361	9									
*10	150598	X	87538	-0-	-63060	-0-	1218	1	79179	2	Y	6492	6485	0	2	8	165
							7141	9									
*11	113010	X	82636	-0-	-30374	-0-	1207	1	74676	2	Y	6139	6139	0	11	8	154
							6753	9									
*12	104749	X	81295	-0-	-23454	-0-	1245	1	73437	2	Y	6012	5870	0	8	8	288
							6613	9									
*01	97278	X	80450	-0-	-16828	-0-	1271	1	73233	2	Y	5405	5551	0	2	8	140
							5946	9									
*02	70016	X	70016	-0-	-0-	-0-	1130	1	63267	2	Y	4935	4862	0	2	8	211
							190	4	5429	9							
*03	87141	X	76065	-0-	-11076	-0-	1259	1	69105	2	Y	5183	5232	0	36	8	126
							5701	9									
*04	82260	X	71840	-0-	-10420	-0-	1252	1	65295	2	Y	4812	4793	0	20	8	125
							5293	9									
*05	80879	X	71410	-0-	-9469	-0-	1265	1	64757	2	Y	4898	4883	0	8	8	132
							5388	9									
*06	77460	X	66924	-0-	-10536	-0-	1232	1	60626	2	Y	4605	4499	0	12	8	226
							5066	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520172	X	209789	-0-	-310383	-0-	186050	3	506	4	Y	21121	21240	0	113	8	117
							23233	9									
*08	296050	X	164888	-0-	-131162	-0-	148366	3	16522	9	Y	15020	14840	0	34	8	263
*09	286500	X	140628	-0-	-145872	-0-	127267	3	13361	9	Y	12146	12267	0	12	8	130
*10	296050	X	134119	-0-	-161931	-0-	121691	3	12428	9	Y	11298	11219	0	3	8	206
*11	286500	X	118939	-0-	-167561	-0-	108246	3	10693	9	Y	9721	9648	0	16	8	263
*12	212753	X	118187	-0-	-94566	-0-	107838	3	10349	9	Y	9408	9363	0	13	8	295
*01	160394	X	97285	-0-	-63109	-0-	88301	3	8984	9	Y	8167	8195	0	4	8	263
*02	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	16209	3	2853	9	Y	2594	2216	0	5	8	636
*03	104532	X	34848	-0-	-69684	-0-	30809	3	99	4	Y	3582	4077	0	117	8	24
							3940	9									
*04	101160	X	39004	-0-	-62156	-0-	34010	3	26	4	Y	4516	4459	0	21	8	60
							4968	9									
*05	104532	X	59051	-0-	-45481	-0-	52447	3	6604	9	Y	6004	5960	0	12	8	92
*06	94140	X	66562	-0-	-27578	-0-	55443	3	1976	4	Y	8312	8243	0	12	8	149
							9143	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

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
*07	45570	X	5556	-0-	-40014	-0-	3854	3	1702	9	N	1547	1587	0	4	8	359
*08	45570	X	8396	-0-	-37174	-0-	6313	3	790	4	N	1175	1163	0	23	8	348
							1293	9									
*09	44100	X	13583	-0-	-30517	-0-	12420	3	1163	9	N	1057	1035	0	17	8	353
*10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	8951	3	1144	9	N	1040	1036	0	12	8	345
*11	26100	X	6534	-0-	-19566	-0-	5545	3	989	9	N	899	893	0	17	8	334
*12	14074	X	9309	-0-	-4765	-0-	8206	3	1103	9	N	1003	1086	0	6	8	245
*01	14074	X	10280	-0-	-3794	-0-	9187	3	1093	9	N	994	899	0	12	8	328
*02	12712	X	8295	-0-	-4417	-0-	7317	3	978	9	N	889	952	0	6	8	259
*03	10075	X	8620	-0-	-1455	-0-	7534	3	16	4	N	973	976	0	8	8	248
							1070	9									
*04	9930	X	6971	-0-	-2959	-0-	6111	3	15	4	N	768	698	0	4	8	314
							845	9									
*05	10261	X	6373	-0-	-3888	-0-	5361	3	30	4	N	893	809	0	3	8	395
							982	9									
*06	9930	X	7715	-0-	-2215	-0-	6715	3	32	4	N	880	923	0	1	8	351
							968	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

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
*07	0	W	55046	-0-	55046	293686	46385	2	155	4	Y	7733	7774	0	9	8	97
							8506	9									
*08	345838	X	52152	-0-	-293686	-0-	44782	2	7370	9	Y	6700	6716	0			81
*09	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	41569	2	6411	9	Y	5828	5815	0			94
*10	49042	X	45871	-0-	-3171	-0-	39507	2	214	4	Y	5591	5560	0			125
							6150	9									
*11	43500	X	40301	-0-	-3199	-0-	34855	2	302	4	Y	4676	4689	0			112
							5144	9									
*12	43927	X	38010	-0-	-5917	-0-	33066	2	586	4	Y	3962	3981	0			93
							4358	9									
*01	43927	X	33550	-0-	-10377	-0-	29537	2	321	4	Y	3356	3373	0			76
							3692	9									
*02	39676	X	15482	-0-	-24194	-0-	13835	2	1647	9	Y	1497	1568	0	5	8	-0-
*03	43927	X	22932	-0-	-20995	-0-	20310	2	2622	9	Y	2384	2318	0	1	8	65
*04	39810	X	36750	-0-	-3060	-0-	33284	2	57	4	Y	3099	3087	0	15	8	62
							3409	9									
*05	38037	X	35328	-0-	-2709	-0-	32541	2	9	4	Y	2525	2494	0	17	8	76
							2778	9									
*06	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	30510	2	33	4	Y	2412	2420	0	14	8	54
							2653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

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
*07	DELQ PR		234407	-0-		234407	573654	209429	3	574	4	Y	22185	22335	0	88	8	156
								24404	9									
*08	763113	X	189459	-0-		-573654	-0-	170460	3	18999	9	Y	17272	17044	0	38	8	346
*09	289050	X	159802	-0-		-129248	-0-	144358	3	15444	9	Y	14040	14205	0	14	8	167
*10	298685	X	151027	-0-		-147658	-0-	136688	3	14339	9	Y	13035	12940	0	2	8	260
*11	289050	X	134810	-0-		-154240	-0-	121641	3	13169	9	Y	11972	11884	0	27	8	321
*12	234391	X	129833	-0-		-104558	-0-	117482	3	12351	9	Y	11228	11163	0	22	8	364
*01	193936	X	110031	-0-		-83905	-0-	100704	3	9327	9	Y	8479	8625	0	5	8	213
*02	19655	X	19655	-0-		-0-	-0-	17521	3	2134	9	Y	1940	1687	0	6	8	460
*03	112871	X	36063	-0-		-76808	-0-	30111	3	253	4	Y	5181	5510	0	105	8	26
								5699	9									
*04	109230	X	32567	-0-		-76663	-0-	28673	3	27	4	Y	3515	3462	0	38	8	41
								3867	9									
*05	112871	X	37940	-0-		-74931	-0-	33448	3	4492	9	Y	4084	4052	0	13	8	60
*06	106470	X	42838	-0-		-63632	-0-	37563	3	898	4	Y	3979	3939	0	22	8	78
								4377	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

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
*07	54716	X	54716	-0-		-0-	-0-	44801	2	157	4	Y	8871	8973	0	10	8	110
								9758	9									
*08	50974	X	50974	-0-		-0-	-0-	42501	2	8473	9	Y	7703	7720	0			93
*09	47580	X	46700	-0-		-880	-0-	39316	2	7384	9	Y	6713	6698	0			108
*10	44462	X	44462	-0-		-0-	-0-	37362	2	210	4	Y	6264	6221	0			151
								6890	9									
*11	47580	X	41550	-0-		-6030	-0-	35074	2	302	4	Y	5613	5636	0	1	8	127
								6174	9									
*12	49166	X	40554	-0-		-8612	-0-	34450	2	606	4	Y	4998	5000	0			125
								5498	9									
*01	49166	X	38139	-0-		-11027	-0-	32964	2	343	4	Y	4393	4427	0			91
								4832	9									
*02	28305	X	28305	-0-		-0-	-0-	24566	2	3739	9	Y	3399	3348	0	10	8	132
*03	34689	X	33978	-0-		-711	-0-	29694	2	47	4	Y	3852	3903	0	1	8	80
								4237	9									
*04	33570	X	27761	-0-		-5809	-0-	24170	2	49	4	Y	3220	3212	0	10	8	78
								3542	9									
*05	34689	X	28354	-0-		-6335	-0-	24802	2	7	4	Y	3223	3190	0	13	8	98
								3545	9									
*06	33570	X	18067	-0-		-15503	-0-	15654	2	22	4	Y	2174	2188	0	8	8	76
								2391	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		34989	-0-	34989	148849	387	1	27921	3	Y	6070	6065	0			88
							4	4	6677	9							
*08	0		33652	-0-	33652	182501	454	1	27331	3	Y	5334	5376	0			46
							5867	9									
*09	0	W	30387	-0-	30387	212888	372	1	25114	3	Y	4455	4456	0			45
							4901	9									
*10	0	W	28799	-0-	28799	241687	368	1	23895	3	Y	3810	3796	0	31	8	28
							345	4	4191	9							
*11	268424	X	26737	-0-	-241687	-0-	368	1	22637	3	Y	3391	3387	0			32
							2	4	3730	9							
*12	28086	X	23988	-0-	-4098	-0-	348	1	20237	3	Y	3094	3080	0			46
							3403	9									
*01	28086	X	23136	-0-	-4950	-0-	360	1	19596	3	Y	2891	2897	0			40
							3180	9									
*02	25368	X	20065	-0-	-5303	-0-	352	1	17015	3	Y	2419	2418	0	1	8	40
							37	4	2661	9							
*03	28086	X	17307	-0-	-10779	-0-	291	1	14531	3	Y	2253	2259	0	3	8	31
							7	4	2478	9							
*04	26670	X	16218	-0-	-10452	-0-	268	1	13606	3	Y	2128	2120	0	4	8	35
							3	4	2341	9							
*05	23932	X	12595	-0-	-11337	-0-	214	1	10709	3	Y	1518	1550	0	3	8	-0-
							2	4	1670	9							
*06	22380	X	15488	-0-	-6892	-0-	263	1	12851	3	Y	2158	2086	0	22	8	50
							2374	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		137871	-0-	137871	141213	106625	3	31246	9	Y	28405	28298	0			420
*08	0		66098	-0-	66098	207311	47591	3	3884	4	Y	13294	13498	0			216
							14623	9									
*09	0		59464	-0-	59464	266775	46476	3	12988	9	Y	11807	11844	0			179
*10	0		50096	-0-	50096	316871	39677	3	10419	9	Y	9472	9502	0			149
*11	0		37079	-0-	37079	353950	29324	3	7755	9	Y	7050	7050	0			149
*12	380291	X	26341	-0-	-353950	-0-	19628	3	448	4	Y	5695	5662	0	15	8	167
							6265	9									
*01	79267	X	23559	-0-	-55708	-0-	18376	3	5183	9	Y	4712	4725	0	9	8	145
*02	71596	X	17164	-0-	-54432	-0-	13162	3	4002	9	Y	3638	3597	0			186
03	79267	X	16791	-0-	-62476	-0-	13237	3	27	4	Y	3206	3307	0	4	8	81
							3527	9									
*04	76710	X	14527	-0-	-62183	-0-	11548	3	30	4	Y	2681	2654	0			108
							2949	9									
*05	26133	X	12075	-0-	-14058	-0-	9045	3	49	4	Y	2710	2718	0	4	8	96
							2981	9									
*06	22770	X	6827	-0-	-15943	-0-	5183	3	19	4	Y	1477	1572	0	1	8	-0-
							1625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 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
*07	0		85683	-0-	85683	87734	64112	3	21571	9	Y	19610	19530	0			256
*08	0		52374	-0-	52374	140108	37301	3	3171	4	Y	10820	10909	0			167
							11902	9									
*09	0		52313	-0-	52313	192421	42128	3	10185	9	Y	9259	9277	0			149
*10	0		50867	-0-	50867	243288	41730	3	9137	9	Y	8306	8323	0			132
*11	0		41987	-0-	41987	285275	34375	3	7612	9	Y	6920	6895	0			157
*12	320359	X	35084	-0-	-285275	-0-	27129	3	670	4	Y	6623	6610	0	59	8	111
							7285	9									
*01	54591	X	35465	-0-	-19126	-0-	29026	3	6439	9	Y	5854	5702	0	46	8	217
*02	49308	X	29755	-0-	-19553	-0-	24125	3	1	4	Y	5117	5055	0			279
							5629	9									
*03	54591	X	33698	-0-	-20893	-0-	27386	3	56	4	Y	5687	5798	0	25	8	143
							6256	9									
*04	52830	X	33323	-0-	-19507	-0-	27137	3	71	4	Y	5559	5489	0			213
							6115	9									
*05	35402	X	28560	-0-	-6842	-0-	23151	3	126	4	Y	4803	4805	0	30	8	181
							5283	9									
*06	34260	X	27901	-0-	-6359	-0-	23057	3	107	4	Y	4306	4131	0	7	8	349
							4737	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20191	3	58	4	N	3212	3255	0	5	8	190
							3533	9									
02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	19738	3	409	4	N	3211	3226	0	6	8	169
							3532	9									
03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	21407	3	430	4	N	3586	3535	0	10	8	210
							3945	9									
04	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	18434	3	3462	9	N	3147	3164	0	1	8	192
05	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	12201	3	2437	9	N	2215	2220	0	5	8	182
*06	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	15665	3	2596	9	N	2360	2370	0	5	8	167

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

01	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	14346	3	112	4	Y	2583	2580	0	2	8	147
							2841	9									
02	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	13154	3	235	4	Y	2404	2413	0	2	8	136
							2644	9									
03	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	15241	3	22	4	Y	2560	2542	0	4	8	150
							2816	9									
04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	15007	3	2712	9	Y	2465	2452	0			163
05	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	16762	3	64	4	Y	2673	2662	0	3	8	171
							2940	9									
06	17490	X	4114	-0-	-13376	-0-	3658	3	2	4	Y	413	418	0	5	8	161
							454	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

01	19437	X	18815	-0-	-622	-0-	17683	3	37	4	N	995	976	0	3	8	268
							1095	9									
02	17444	X	16619	-0-	-825	-0-	15652	3	20	4	N	861	801	0	4	8	324
							947	9									
03	19034	X	18652	-0-	-382	-0-	17599	3	1053	9	N	957	958	0	4	8	319
04	18420	X	17533	-0-	-887	-0-	16546	3	987	9	N	897	892	0			324
05	18817	X	17983	-0-	-834	-0-	16732	3	251	4	N	909	894	0	3	8	336
							1000	9									
06	18210	X	16818	-0-	-1392	-0-	15870	3	21	4	N	843	827	0	2	8	350
							927	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5577	3	56	4	Y	565	566	0	5	8	7
							622	9									
02	6860	X	5614	-0-	-1246	-0-	4743	3	234	4	Y	579	575	0	5	8	6
							637	9									
03	7409	X	6682	-0-	-727	-0-	6014	3	668	9	Y	607	593	0	9	8	11
04	6900	X	6416	-0-	-484	-0-	5928	3	488	9	Y	444	441	0			14
05	7130	X	6396	-0-	-734	-0-	5673	3	195	4	Y	480	478	0	7	8	9
							528	9									
06	6480	X	6428	-0-	-52	-0-	5578	3	302	4	Y	498	501	0	6	8	-0-
							548	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 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
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8013	3	33	4	Y	344	352	0			41
							378	9									
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8469	3	138	4	Y	250	267	0			24
							275	9									
03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	4	Y	314	309	0			29
							345	9									
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7984	3	2	4	Y	435	423	0			41
							479	9									
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8089	3	76	4	Y	498	499	0			40
							548	9									
*06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	7431	3	290	4	Y	516	502	0			54
							568	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17112	X	15300	-0-	-1812	-0-	1121	1	11439	3	Y	1598	1591	1			102
							982	4	1758	9							
02	DLQ G-10		12949	-0-	12949	12949	943	1	10118	3	Y	1291	1261	1	6	8	126
							468	4	1420	9							
*03	DLQ G-10		14662	-0-	14662	27611	1017	1	11683	3	Y	1586	1586	1	2	8	124
							217	4	1745	9							
04	DLQ G-10		13753	-0-	13753	41364	969	1	10908	3	Y	1442	1441	1	5	8	120
							290	4	1586	9							
05	DLQ G-10		13368	-0-	13368	54732	219	1	11341	3	Y	1536	1537	1	6	8	113
							118	4	1690	9							
*06	65854	X	11122	-0-	-54732	-0-	19	1	9604	3	Y	1203	1216	1			100
							176	4	1323	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1979	3	78	4	Y	731	717	0	1	8	112
							804	9									
02	3780	X	2795	-0-	-985	-0-	2151	3	644	9	Y	585	593	0	1	8	103
03	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	2314	3	738	9	Y	671	674	0	2	8	98
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2226	3	545	9	Y	495	537	0			56
05	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	2414	3	658	9	Y	598	584	0	1	8	69
*06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	2961	3	595	9	Y	541	535	0	1	8	74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	2535	3	946	9	Y	860	862	0	4	8	27
02	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	2147	3	145	4	Y	772	761	0	4	8	34
							849	9									
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	2957	3	9	4	Y	1175	1148	0	7	8	54
							1293	9									
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	2538	3	1024	9	Y	931	933	0	1	8	51
05	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	2466	3	949	9	Y	863	871	0	6	8	37
06	4110	X	3393	-0-	-717	-0-	2665	3	728	9	Y	662	660	0	5	8	34

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	16888	3	7	4	Y	2321	2266	0	2	8	317
							2553	9									
02	21112	X	18598	-0-	-2514	-0-	16030	3	1	4	Y	2334	2443	0	2	8	206
							2567	9									
03	23374	X	21961	-0-	-1413	-0-	19053	3	2908	9	Y	2644	2666	0	2	8	182
04	22110	X	19745	-0-	-2365	-0-	17126	3	2619	9	Y	2381	2371	0			192
05	22103	X	19749	-0-	-2354	-0-	17243	3	1	4	Y	2277	2269	0	2	8	198
							2505	9									
06	21240	X	17662	-0-	-3578	-0-	15326	3	15	4	Y	2110	2104	0	1	8	203
							2321	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 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
01	14911	X	12913	-0-	-1998	-0-	3100	1	8360	3	Y	1263	1146	1			258
							64	4	1389	9							
02	DLQ G-10		10590	-0-	10590	10590	1701	1	7483	3	Y	1256	1350	1	8	8	156
							24	4	1382	9							
03	DLQ G-10		12880	-0-	12880	23470	1150	1	9951	3	Y	1606	1622	1	4	8	136
							12	4	1767	9							
04	DLQ G-10		13340	-0-	13340	36810	1257	1	10399	3	Y	1522	1488	1	14	8	156
							10	4	1674	9							
05	DLQ G-10		11404	-0-	11404	48214	181	1	9685	3	Y	1398	1366	1	4	8	184
							1538	9									
*06	61079	X	12865	-0-	-48214	-0-	7	1	11241	3	Y	1470	1503	0			151
							1617	9									

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	13083	3	1698	9	Y	1544	1534	0	11	8	85
02	14476	X	12829	-0-	-1647	-0-	11458	3	1371	9	Y	1246	1250	0	6	8	75
03	16027	X	14098	-0-	-1929	-0-	12456	3	1642	9	Y	1493	1509	0	10	8	49
04	15510	X	15010	-0-	-500	-0-	13271	3	1739	9	Y	1581	1544	0	1	8	85
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	13297	3	100	4	Y	1487	1511	0	10	8	51
							1636	9									
06	14310	X	14236	-0-	-74	-0-	12609	3	29	4	Y	1453	1438	0	16	8	50
							1598	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	4	Y	301	306	0			4
							331	9									
02	2464	X	1709	-0-	-755	-0-	1256	3	84	4	Y	335	335	0			4
							369	9									
03	2728	X	1646	-0-	-1082	-0-	1284	3	362	9	Y	329	327	0			6
04	2640	X	1715	-0-	-925	-0-	1363	3	352	9	Y	320	316	0			10
05	2294	X	823	-0-	-1471	-0-	546	3	70	4	Y	188	194	0			4
							207	9									
06	1830	X	1217	-0-	-613	-0-	979	3	109	4	Y	117	121	0			-0-
							129	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	9240	-0-	-5888	-0-	7793	3	158	4	N	1172	1211	0	2	8	149
							1289	9									
02	10528	X	1343	-0-	-9185	-0-	1101	3	57	4	N	168	141	0			176
							185	9									
03	11129	X	7976	-0-	-3153	-0-	7015	3	13	4	N	862	849	0	4	8	185
							948	9									
04	9870	X	8768	-0-	-1102	-0-	7699	3	1069	9	N	972	950	0			207
05	9238	X	8467	-0-	-771	-0-	7246	3	140	4	N	983	1005	0	3	8	182
							1081	9									
*06	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	10335	3	337	4	N	1316	1317	0	2	8	179
							1448	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 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
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	6088	3	44	4	Y	1971	1998	0			25
							2168	9									
02	8008	X	7102	-0-	-906	-0-	5110	3	180	4	Y	1647	1654	0			18
							1812	9									
03	8866	X	7652	-0-	-1214	-0-	5662	3	1990	9	Y	1809	1793	0			34
04	8580	X	7677	-0-	-903	-0-	5810	3	1867	9	Y	1697	1679	0			52
05	8866	X	7585	-0-	-1281	-0-	5522	3	151	4	Y	1738	1756	0			34
							1912	9									
06	8040	X	6939	-0-	-1101	-0-	5020	3	233	4	Y	1533	1566	0			1
							1686	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	17900	3	7	4	Y	2258	2200	0	2	8	278
							2484	9									
02	21028	X	17905	-0-	-3123	-0-	15639	3	1	4	Y	2059	2156	0	2	8	179
							2265	9									
03	20677	X	19446	-0-	-1231	-0-	17106	3	2340	9	Y	2127	2158	0	2	8	146
04	19830	X	18528	-0-	-1302	-0-	16230	3	2298	9	Y	2089	2067	0			168
05	20398	X	19276	-0-	-1122	-0-	16601	3	1	4	Y	2431	2386	0	2	8	211
							2674	9									
*06	19740	X	17964	-0-	-1776	-0-	15780	3	16	4	Y	1971	1991	0	2	8	189
							2168	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	26521	3	8	4	Y	1291	1258	0	1	8	176
							1420	9									
02	28168	X	23272	-0-	-4896	-0-	22005	3	1	4	Y	1151	1224	0	1	8	102
							1266	9									
03	29202	X	25639	-0-	-3563	-0-	24201	3	1438	9	Y	1307	1318	0	1	8	90
04	28230	X	24499	-0-	-3731	-0-	23157	3	1342	9	Y	1220	1212	0			98
05	29171	X	24229	-0-	-4942	-0-	23099	3	1	4	Y	1026	1034	0	1	8	89
							1129	9									
06	27060	X	23165	-0-	-3895	-0-	21864	3	18	4	Y	1166	1142	0	1	8	112
							1283	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6332	3	33	4	Y	884	896	0			11
							972	9									
02	8848	X	6818	-0-	-2030	-0-	5791	3	135	4	Y	811	813	0			9
							892	9									
03	9796	X	7448	-0-	-2348	-0-	6504	3	944	9	Y	858	851	0			16
04	9480	X	7205	-0-	-2275	-0-	6312	3	893	9	Y	812	803	0			25
05	8742	X	7332	-0-	-1410	-0-	6241	3	113	4	Y	889	897	0			17
							978	9									
06	7320	X	6975	-0-	-345	-0-	5975	3	174	4	Y	751	768	0			-0-
							826	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4029	3	90	4	Y	834	810	0	1	8	128
							917	9									
02	5544	X	5515	-0-	-29	-0-	4631	3	884	9	Y	804	788	0	2	8	142
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5017	3	937	9	Y	852	867	0	2	8	125
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	4571	3	828	9	Y	753	792	0			86
05	6107	X	5133	-0-	-974	-0-	4173	3	960	9	Y	873	856	0	2	8	101
06	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	4348	3	891	9	Y	810	799	0	2	8	110

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5506	3	38	4	Y	178	173	0	2	8	21
							196	9									
02	8624	X	3145	-0-	-5479	-0-	2684	3	139	4	Y	293	284	0	2	8	28
							322	9									
03	7378	X	5785	-0-	-1593	-0-	5552	3	54	4	Y	163	173	0	3	8	15
							179	9									
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6234	3	2	4	Y	484	454	0			45
							532	9									
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6692	3	73	4	Y	372	384	0	3	8	30
							409	9									
*06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6434	3	269	4	Y	191	199	0	2	8	20
							210	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	6848	3	33	4	Y	1001	963	0	1	8	118
							1101	9									
02	7084	X	5356	-0-	-1728	-0-	4422	3	107	4	Y	752	797	0	1	8	72
							827	9									
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	6881	3	40	4	Y	1278	1232	0	2	8	116
							1406	9									
04	7710	X	6800	-0-	-910	-0-	5850	3	2	4	Y	862	898	0			80
							948	9									
05	7967	X	7931	-0-	-36	-0-	6845	3	65	4	Y	928	932	0	1	8	75
							1021	9									
06	8070	X	7166	-0-	-904	-0-	5884	3	238	4	Y	949	924	0	1	8	99
							1044	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	13017	-0-	-2173	-0-	12339	3	19	4	N	599	616	0	2	8	151
							659	9									
02	13496	X	12094	-0-	-1402	-0-	11421	3	20	4	N	594	584	0	2	8	159
							653	9									
03	14508	X	13829	-0-	-679	-0-	12995	3	39	4	N	723	663	0	4	8	215
							795	9									
04	13710	X	11973	-0-	-1737	-0-	11346	3	627	9	N	570	593	0			192
05	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	13312	3	89	4	N	548	547	0	3	8	190
							603	9									
06	13380	X	12517	-0-	-863	-0-	11598	3	208	4	N	646	578	0	2	8	256
							711	9									

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 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
01	8587	X	5916	-0-	-2671	-0-	5128	3	27	4	N	692	760	1	1	8	240
							761	9									
02	7700	X	5512	-0-	-2188	-0-	4363	3	114	4	N	941	749	1	2	8	430
							1035	9									
03	8711	X	8254	-0-	-457	-0-	6928	3	131	4	N	1086	1134	1	2	8	380
							1195	9									
04	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	7590	3	193	4	N	1346	1103	1			623
							1481	9									
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	8682	3	4	4	N	1261	1468	1	8	8	408
							1387	9									
*06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	8032	3	36	4	N	1124	1300	1			232
							1236	9									

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	3223	-0-	-5240	-0-	2209	3	1014	9	N	922	863	0	1	8	209
02	5180	X	2841	-0-	-2339	-0-	2189	3	652	9	N	593	589	0	1	8	212
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	7019	3	1909	9	N	1735	1755	0	5	8	187
04	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	6697	3	1461	9	N	1328	1331	0			184
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	6758	3	1437	9	N	1306	1264	0	3	8	223
06	8640	X	7340	-0-	-1300	-0-	6005	3	24	4	N	1192	1248	0	2	8	165
							1311	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	9867	3	90	4	Y	2958	2965	0	5	8	95
							3254	9									
02	12768	X	11037	-0-	-1731	-0-	8059	3	167	4	Y	2555	2534	0	4	8	112
							2811	9									
03	13826	X	13120	-0-	-706	-0-	10042	3	3078	9	Y	2798	2772	0	8	8	130
04	12780	X	12389	-0-	-391	-0-	9467	3	2922	9	Y	2656	2640	0	1	8	145
05	13206	X	12125	-0-	-1081	-0-	9054	3	6	4	Y	2786	2804	0	7	8	120
							3065	9									
06	12780	X	12258	-0-	-522	-0-	9534	3	2724	9	Y	2476	2464	0	5	8	127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40548	X	37443	-0-	-3105	-0-	31253	3	7	4	Y	5621	5601	0	9	8	60
							6183	9									
02	DLQ G-10		39448	-0-	39448	39448	33753	3	17	4	Y	5162	5194	0	12	8	16
							5678	9									
03	DLQ G-10		39991	-0-	39991	79439	33347	3	73	4	Y	5974	5966	0	16	8	8
							6571	9									
04	DLQ G-10		33897	-0-	33897	113336	28025	3	17	4	Y	5323	5286	0	2	8	43
							5855	9									
05	DLQ G-10		54658	-0-	54658	167994	46835	3	21	4	Y	7093	7062	0	22	8	52
							7802	9									
*06	197322	X	29328	-0-	-167994	-0-	22809	3	21	4	Y	5907	5859	0	16	8	84
							6498	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	8415	-0-	-978	-0-	6494	3	1921	9	N	1746	1461	0	213	8	220
02	8484	X	7336	-0-	-1148	-0-	5942	3	18	4	N	1251	1315	0			156
							1376	9									
03	8866	X	8267	-0-	-599	-0-	6566	3	1701	9	N	1546	1507	0			195
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7685	3	1563	9	N	1421	1323	0			293
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	8471	3	13	4	N	1633	1644	0			282
							1796	9									
*06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	7256	3	15	4	N	1690	1752	0			220
							1859	9									

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	6752	3	58	4	N	764	739	0	3	8	65
							840	9									
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	7509	3	1001	9	N	910	899	0	4	8	72
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6715	3	1155	9	N	1050	1046	0	5	8	71
04	7410	X	7350	-0-	-60	-0-	6280	3	1070	9	N	973	979	0	1	8	64
05	8494	X	6714	-0-	-1780	-0-	5638	3	3	4	N	975	945	0	5	8	89
							1073	9									
06	8220	X	5931	-0-	-2289	-0-	5033	3	898	9	N	816	838	0	8	8	59

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	996	1	10330	3	Y	1610	1606	0	4	8	66
							171	4	1771	9							
02	14700	X	10984	-0-	-3716	-0-	819	1	8351	3	Y	1364	1369	0	4	8	57
							314	4	1500	9							
03	16275	X	12569	-0-	-3706	-0-	1037	1	9741	3	Y	1623	1622	0	6	8	52
							6	4	1785	9							
04	15510	X	12243	-0-	-3267	-0-	935	1	9729	3	Y	1430	1391	0			91
							6	4	1573	9							
05	14725	X	12681	-0-	-2044	-0-	952	1	9972	3	Y	1461	1469	0	5	8	78
							150	4	1607	9							
06	12840	X	11770	-0-	-1070	-0-	1218	1	8967	3	Y	1302	1304	0	4	8	72
							153	4	1432	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

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
01	37975	X	33579	-0-		-4396	-0-	30792	3	7	4	Y	2527	2517	0	5	8	27
								2780	9									
02	DLQ G-10		33438	-0-		33438	33438	30925	3	15	4	Y	2271	2286	0	5	8	7
								2498	9									
03	DLQ G-10		30022	-0-		30022	63460	27770	3	61	4	Y	1992	1985	0	9	8	5
								2191	9									
04	DLQ G-10		31806	-0-		31806	95266	29102	3	17	4	Y	2443	2425	0	2	8	21
								2687	9									
05	DLQ G-10		48315	-0-		48315	143581	44733	3	20	4	Y	3238	3223	0	11	8	25
								3562	9									
*06	184038	X	40457	-0-		-143581	-0-	37299	3	34	4	Y	2840	2817	0	8	8	40
								3124	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

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
01	65512	X	65512	-0-		-0-	-0-	58945	3	13	4	Y	5958	5898	0	10	8	205
								6554	9									
02	58214	X	58214	-0-		-0-	-0-	52194	3	117	4	Y	5366	5448	0	11	8	112
								5903	9									
03	62885	X	62885	-0-		-0-	-0-	56181	3	518	4	Y	5624	5516	0	17	8	203
								6186	9									
04	63036	X	63036	-0-		-0-	-0-	57063	3	128	4	Y	5314	5391	0	3	8	123
								5845	9									
05	65268	X	65268	-0-		-0-	-0-	59088	3	640	4	Y	5036	5043	0	12	8	104
								5540	9									
*06	63360	X	63360	-0-		-0-	-0-	56314	3	1682	4	Y	4876	4855	0	11	8	114
								5364	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

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
01	28334	X	22935	-0-		-5399	-0-	20421	3	5	4	Y	2281	2271	0	5	8	87
								2509	9									
02	DLQ G-10		22462	-0-		22462	22462	20212	3	10	4	Y	2036	2048	0	6	8	69
								2240	9									
03	DLQ G-10		17848	-0-		17848	40310	16370	3	36	4	Y	1311	1306	0	6	8	68
								1442	9									
04	DLQ G-10		20993	-0-		20993	61303	18521	3	11	4	Y	2237	2221	0	2	8	82
								2461	9									
05	DLQ G-10		18560	-0-		18560	79863	17604	3	8	4	Y	862	860	0	1	8	83
								948	9									
*06	95531	X	15668	-0-		-79863	-0-	14309	3	13	4	Y	1224	1214	0	3	8	90
								1346	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

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
01	12479	X	12479	-0-		-0-	-0-	10162	3	2317	9	N	2106	2089	0			187
02	9287	X	9287	-0-		-0-	-0-	7492	3	1795	9	N	1632	1665	0			154
03	11130	X	11130	-0-		-0-	-0-	9133	3	1997	9	N	1815	1788	0			181
04	10427	X	10427	-0-		-0-	-0-	8542	3	1885	9	N	1714	1719	0			176
05	10974	X	10974	-0-		-0-	-0-	9182	3	24	4	N	1607	1636	0	5	8	142
								1768	9									
*06	12369	X	12369	-0-		-0-	-0-	10302	3	96	4	N	1792	1747	0	3	8	184
								1971	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	4	Y	2441	2471	0			106
							2685	9									
02	12936	X	11409	-0-	-1527	-0-	8956	3	254	4	Y	1999	2026	0			79
							2199	9									
03	14322	X	12024	-0-	-2298	-0-	9458	3	91	4	Y	2250	2256	0			73
							2475	9									
04	13860	X	11052	-0-	-2808	-0-	8626	3	2426	9	Y	2205	2203	0			75
05	13640	X	11786	-0-	-1854	-0-	9275	3	18	4	Y	2266	2262	0			79
							2493	9									
06	12210	X	1236	-0-	-10974	-0-	971	3	265	9	Y	241	294	0			26

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	7305	3	48	4	Y	1517	1518	0			66
							1669	9									
02	9268	X	8154	-0-	-1114	-0-	6371	3	196	4	Y	1443	1452	0			57
							1587	9									
03	10261	X	8314	-0-	-1947	-0-	6835	3	67	4	Y	1284	1300	0			41
							1412	9									
04	9240	X	8982	-0-	-258	-0-	7369	3	1613	9	Y	1466	1457	0			50
05	9021	X	8691	-0-	-330	-0-	7291	3	15	4	Y	1259	1265	0			44
							1385	9									
06	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	6668	3	1	4	Y	1276	1183	0			137
							1404	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	X	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	4	N	-0-	4	0			-0-
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	11145	3	35	4	N	1037	998	0	5	8	34
							1141	9									
03	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	14407	3	1	4	N	1420	1405	0	10	8	39
							1562	9									
04	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	14778	3	1260	9	N	1145	1137	0	2	8	45
05	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	13904	3	897	9	N	815	816	0	7	8	37
*06	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	13613	3	96	4	N	595	587	0	5	8	40
							655	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 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
01	29636	X	27566	-0-	-2070	-0-	24966	3	154	4	N	2224	2250	0	2	8	174
							2446	9									
02	26600	X	24015	-0-	-2585	-0-	21844	3	107	4	N	1876	1870	0	2	8	178
							2064	9									
03	28210	X	24667	-0-	-3543	-0-	22663	3	2004	9	N	1822	1628	0	4	8	368
04	27300	X	25183	-0-	-2117	-0-	23509	3	1674	9	N	1522	1749	0			141
05	28210	X	25940	-0-	-2270	-0-	23690	3	157	4	N	1903	1924	0	3	8	117
							2093	9									
06	26670	X	24915	-0-	-1755	-0-	22916	3	111	4	N	1716	1692	0	2	8	139
							1888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24242	X	22328	-0-	-1914	-0-	19523	3	85	4	N	2473	2377	0	3	8	212
							2720	9									
02	21896	X	21196	-0-	-700	-0-	18708	3	2488	9	N	2262	2290	0	4	8	180
03	25265	X	23273	-0-	-1992	-0-	20722	3	2551	9	N	2319	2338	0	5	8	156
04	24450	X	21664	-0-	-2786	-0-	19429	3	2235	9	N	2032	2053	0	1	8	134
05	25265	X	22140	-0-	-3125	-0-	19922	3	4	4	N	2013	1958	0	5	8	184
							2214	9									
06	22710	X	19410	-0-	-3300	-0-	17450	3	1960	9	N	1782	1828	0	9	8	129

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44826	X	38814	-0-	-6012	-0-	32371	3	90	4	N	5775	5800	0	14	8	229
							6353	9									
02	40488	X	33719	-0-	-6769	-0-	28513	3	5206	9	N	4733	4802	0	15	8	145
03	40403	X	40403	-0-	-0-	-0-	33555	3	6848	9	N	6225	6132	0	26	8	212
04	38100	X	38043	-0-	-57	-0-	31846	3	6197	9	N	5634	5619	0	4	8	223
05	39370	X	38437	-0-	-933	-0-	32218	3	4	4	N	5650	5643	0	21	8	209
							6215	9									
06	39090	X	32801	-0-	-6289	-0-	27385	3	1	4	N	4923	4792	0	95	8	245
							5415	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1406	3	96	4	Y	358	356	0	3	8	20
							394	9									
02	2800	N	3178	-0-	378	378	2616	3	209	4	Y	321	320	0	3	8	18
							353	9									
03	2269	N	1891	-0-	-378	-0-	1530	3	20	4	Y	310	305	0	5	8	18
							341	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1311	3	271	9	Y	246	247	0	1	8	16
05	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	1055	3	52	4	Y	207	206	0	4	8	13
							228	9									
06	3420	X	841	-0-	-2579	-0-	635	3	4	4	Y	184	117	0	12	8	68
							202	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 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
01	25916	X	24876	-0-	-1040	-0-	21252	3	203	4	N	3110	3162	0	3	8	243
							3421	9									
02	23408	X	21592	-0-	-1816	-0-	18819	3	148	4	N	2386	2398	0	3	8	228
							2625	9									
03	25451	X	23346	-0-	-2105	-0-	20357	3	2989	9	N	2717	2391	0	5	8	549
04	24540	X	22412	-0-	-2128	-0-	19644	3	2768	9	N	2516	2831	0			234
05	24862	X	22311	-0-	-2551	-0-	19273	3	178	4	N	2600	2670	0	4	8	160
							2860	9									
06	24060	X	22057	-0-	-2003	-0-	19019	3	128	4	N	2645	2587	0	3	8	215
							2910	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 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
01	43648	X	34636	-0-	-9012	-0-	32412	3	22	4	Y	2002	2032	0	4	8	25
							2202	9									
*02	DLQ G-10		30598	-0-	30598	30598	28500	3	98	4	Y	1818	1821	0	4	8	18
							2000	9									
*03	DLQ G-10		33952	-0-	33952	64550	31347	3	256	4	Y	2135	2090	0	6	8	57
							2349	9									
04	DLQ G-10		31731	-0-	31731	96281	29657	3	2074	9	Y	1885	1920	0	2	8	20
05	DLQ G-10		32011	-0-	32011	128292	29666	3	146	4	Y	1999	1925	0	55	8	39
							2199	9									
*06	157912	X	29620	-0-	-128292	-0-	27496	3	270	4	Y	1685	1707	0	4	8	13
							1854	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 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
01	21018	X	10584	-0-	-10434	-0-	8385	3	2199	9	N	1999	2048	0	8	8	103
02	18984	X	8986	-0-	-9998	-0-	7135	3	1851	9	N	1683	1664	0	6	8	116
03	21018	X	9592	-0-	-11426	-0-	7512	3	88	4	N	1811	1812	0	10	8	105
							1992	9									
04	15450	X	9282	-0-	-6168	-0-	7408	3	110	4	N	1604	1554	0	2	8	153
							1764	9									
05	15965	X	8860	-0-	-7105	-0-	6995	3	116	4	N	1590	1591	0	7	8	145
							1749	9									
06	10230	X	9137	-0-	-1093	-0-	7507	3	75	4	N	1414	1407	0	22	8	130
							1555	9									

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	14025	-0-	-2715	-0-	12214	3	33	4	N	1616	1596	0	4	8	223
							1778	9									
02	13720	X	2317	-0-	-11403	-0-	2009	3	308	9	N	280	340	0	1	8	162
03	15314	X	10547	-0-	-4767	-0-	8416	3	95	4	N	1851	1817	0	12	8	184
							2036	9									
04	14820	X	1758	-0-	-13062	-0-	1258	3	35	4	N	423	418	0	2	8	187
							465	9									
05	15314	X	7117	-0-	-8197	-0-	4865	3	763	4	N	1354	1390	0	9	8	142
							1489	9									
06	13560	X	11324	-0-	-2236	-0-	9282	3	227	4	N	1650	1593	0	6	8	193
							1815	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33108	X	31991	-0-	-1117	-0-	29652	3	7	4	Y	2120	2113	0	3	8	29
							2332	9									
02	DLQ G-10		31907	-0-	31907	31907	29746	3	15	4	Y	1951	1965	0	3	8	12
							2146	9									
03	DLQ G-10		24737	-0-	24737	56644	23125	3	51	4	Y	1419	1415	0	5	8	11
							1561	9									
04	DLQ G-10		16909	-0-	16909	73553	16219	3	10	4	Y	618	614	0			15
							680	9									
05	DLQ G-10		11885	-0-	11885	85438	10650	3	5	4	Y	1118	1111	0	6	8	16
							1230	9									
*06	91612	X	6174	-0-	-85438	-0-	5150	3	5	4	Y	926	916	0	5	8	21
							1019	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	5948	3	28	4	Y	201	210	0	1	8	24
							221	9									
02	8540	X	5831	-0-	-2709	-0-	5391	3	130	4	Y	282	278	0	1	8	27
							310	9									
03	9269	X	6060	-0-	-3209	-0-	5649	3	46	4	Y	332	328	0	1	8	30
							365	9									
04	8610	X	8166	-0-	-444	-0-	7689	3	2	4	Y	432	422	0			40
							475	9									
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	7800	3	80	4	Y	389	397	0	1	8	31
							428	9									
*06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6562	3	288	4	Y	401	389	0	1	8	42
							441	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

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
01	22879	X	22879	-0-		-0-	-0-		19046	3	25	4	Y	3462	3449	0	3	8	44
									3808	9									
02	27243	X	27243	-0-		-0-	-0-		23112	3	97	4	Y	3667	3631	0	3	8	77
									4034	9									
03	23891	X	23891	-0-		-0-	-0-		20255	3	8	4	Y	3298	3327	0	5	8	43
									3628	9									
04	22140	X	21789	-0-		-351	-0-		18384	3	4	4	Y	3092	3102	0	1	8	32
									3401	9									
05	23529	X	22465	-0-		-1064	-0-		19256	3	13	4	Y	2905	2907	0	7	8	23
									3196	9									
06	22770	X	21472	-0-		-1298	-0-		18264	3	44	4	Y	2876	2861	0	3	8	35
									3164	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

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
01	43409	X	43409	-0-		-0-	-0-		34204	3	25	4	N	8345	8333	0	13	8	26
									9180	9									
02	36162	X	36162	-0-		-0-	-0-		28297	3	172	4	N	6994	6964	0	13	8	43
									7693	9									
03	16419	X	16419	-0-		-0-	-0-		12592	3	8	4	N	3472	3492	0	9	8	14
									3819	9									
04	27495	X	27495	-0-		-0-	-0-		21148	3	12	4	N	5759	5733	0	2	8	38
									6335	9									
05	28893	X	28893	-0-		-0-	-0-		22600	3	16	4	N	5706	5700	0	11	8	33
									6277	9									
*06	36212	X	36212	-0-		-0-	-0-		30080	3	25	4	N	5552	5552	0	7	8	26
									6107	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

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
01	17329	X	14824	-0-		-2505	-0-		12021	3	1	4	N	2547	2612	0	8	8	320
									2802	9									
02	15575	X	15575	-0-		-0-	-0-		12918	3	9	4	N	2407	2384	0	8	8	335
									2648	9									
03	15283	X	14556	-0-		-727	-0-		11934	3	2622	9	N	2384	2253	0	12	8	454
04	14520	X	14357	-0-		-163	-0-		11907	3	2450	9	N	2227	2238	0	2	8	441
05	17236	X	15074	-0-		-2162	-0-		12464	3	23	4	N	2352	2478	0	9	8	306
									2587	9									
*06	17135	X	17135	-0-		-0-	-0-		14314	3	74	4	N	2497	2390	0	8	8	405
									2747	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

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
01	22568	X	19397	-0-		-3171	-0-		15241	3	259	4	N	3543	3533	0	21	8	37
									3897	9									
02	20440	X	17434	-0-		-3006	-0-		13765	3	255	4	N	3104	3073	0	7	8	61
									3414	9									
03	22630	X	18256	-0-		-4374	-0-		14563	3	17	4	N	3342	3339	0	9	8	55
									3676	9									
04	21900	X	15243	-0-		-6657	-0-		11912	3	89	4	N	2947	2948	0	2	8	52
									3242	9									
05	22568	X	19976	-0-		-2592	-0-		15927	3	149	4	N	3545	3514	0	12	8	71
									3900	9									
*06	18789	X	18789	-0-		-0-	-0-		15104	3	141	4	N	3222	3202	0	6	8	85
									3544	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22444	X	17183	-0-	-5261	-0-	12940	3	84	4	N	3781	3770	0	4	8	235
							4159	9									
02	19516	X	14948	-0-	-4568	-0-	11112	3	170	4	N	3333	3453	0	5	8	110
							3666	9									
03	20522	X	15208	-0-	-5314	-0-	11439	3	3769	9	N	3426	3377	0	7	8	152
04	17850	X	16427	-0-	-1423	-0-	12421	3	4006	9	N	3642	3637	0	1	8	156
05	17980	X	15090	-0-	-2890	-0-	11458	3	23	4	N	3281	3317	0	5	8	115
							3609	9									
06	16620	X	13733	-0-	-2887	-0-	10483	3	4	4	N	2951	2927	0	21	8	118
							3246	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62478	X	62478	-0-	-0-	-0-	54959	3	55	4	Y	6785	6771	0	13	8	24
							7464	9									
02	58494	X	58494	-0-	-0-	-0-	51433	3	250	4	Y	6192	6184	0	13	8	19
							6811	9									
03	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	56811	3	93	4	Y	6592	6571	0	20	8	20
							7251	9									
04	63028	X	63028	-0-	-0-	-0-	56218	3	6810	9	Y	6191	6176	0	4	8	31
05	66969	X	66969	-0-	-0-	-0-	59866	3	70	4	Y	6394	6383	0	17	8	25
							7033	9									
*06	65172	X	65172	-0-	-0-	-0-	58516	3	97	4	Y	5963	5950	0	13	8	25
							6559	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85403	X	85403	-0-	-0-	-0-	79870	3	5533	9	N	5030	4954	0	61	8	40
02	73089	X	73089	-0-	-0-	-0-	68431	3	32	4	N	4205	4191	0	16	8	38
							4626	9									
03	79734	X	79734	-0-	-0-	-0-	74750	3	4984	9	N	4531	4511	0	25	8	33
04	76586	X	76586	-0-	-0-	-0-	71897	3	4689	9	N	4263	4247	0	4	8	45
05	77373	X	77373	-0-	-0-	-0-	72632	3	4741	9	N	4310	4316	0	34	8	5
*06	73334	X	73334	-0-	-0-	-0-	69036	3	4298	9	N	3907	3871	0	19	8	22

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	2800	3	48	4	Y	943	936	0	7	8	41
							1037	9									
02	4480	X	3590	-0-	-890	-0-	2450	3	193	4	Y	861	860	0	8	8	34
							947	9									
03	4960	X	3893	-0-	-1067	-0-	2844	3	72	4	Y	888	883	0	11	8	28
							977	9									
04	4800	X	3462	-0-	-1338	-0-	2741	3	721	9	Y	655	661	0			22
05	4898	X	3476	-0-	-1422	-0-	2661	3	14	4	Y	728	716	0	9	8	25
							801	9									
06	3840	X	2866	-0-	-974	-0-	2218	3	1	4	Y	588	531	0	21	8	61
							647	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

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
01	19654	X	17190	-0-		-2464	-0-	14845	3	35	4	N	2100	2205	0	6	8	282
								2310	9									
02	17752	X	15626	-0-		-2126	-0-	13349	3	144	4	N	1939	1900	0	7	8	314
								2133	9									
03	19654	X	17631	-0-		-2023	-0-	15381	3	2250	9	N	2045	1960	0	9	8	390
04	17820	X	14010	-0-		-3810	-0-	12525	3	1485	9	N	1350	1518	0			222
05	17298	X	8452	-0-		-8846	-0-	7152	3	1300	9	N	1182	1042	0	3	8	359
06	17070	X	2673	-0-		-14397	-0-	2318	3	355	9	N	323	330	0	1	8	351

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

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
01	68402	X	68402	-0-		-0-	-0-	63808	3	34	4	Y	4145	4133	0	12	8	14
								4560	9									
02	58691	X	58691	-0-		-0-	-0-	54809	3	267	4	Y	3286	3280	0	10	8	10
								3615	9									
03	73534	X	73534	-0-		-0-	-0-	68830	3	113	4	Y	4174	4153	0	18	8	13
								4591	9									
04	69638	X	69638	-0-		-0-	-0-	65444	3	4194	9	Y	3813	3803	0	4	8	19
05	68481	X	68481	-0-		-0-	-0-	64274	3	75	4	Y	3756	3748	0	12	8	15
								4132	9									
*06	61347	X	61347	-0-		-0-	-0-	57415	3	96	4	Y	3487	3477	0	10	8	15
								3836	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

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
01	37803	X	37803	-0-		-0-	-0-	35364	3	18	4	Y	2201	2193	0	7	8	8
								2421	9									
02	37544	X	37544	-0-		-0-	-0-	34799	3	169	4	Y	2342	2337	0	8	8	5
								2576	9									
03	45200	X	45200	-0-		-0-	-0-	42635	3	70	4	Y	2268	2254	0	12	8	7
								2495	9									
04	45567	X	45567	-0-		-0-	-0-	43245	3	2322	9	Y	2111	2105	0	2	8	11
05	57994	X	57994	-0-		-0-	-0-	55104	3	64	4	Y	2569	2560	0	10	8	10
								2826	9									
*06	41605	X	41605	-0-		-0-	-0-	38639	3	64	4	Y	2638	2629	0	8	8	11
								2902	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

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
01	75698	X	75698	-0-		-0-	-0-	71720	3	37	4	Y	3583	3569	0	14	8	12
								3941	9									
02	73608	X	73608	-0-		-0-	-0-	69286	3	337	4	Y	3623	3609	0	15	8	11
								3985	9									
03	80282	X	80282	-0-		-0-	-0-	75523	3	124	4	Y	4214	4190	0	22	8	13
								4635	9									
04	83902	X	83902	-0-		-0-	-0-	78724	3	5178	9	Y	4707	4692	0	4	8	24
05	81444	X	81444	-0-		-0-	-0-	75481	3	88	4	Y	5341	5324	0	20	8	21
								5875	9									
*06	96527	X	96527	-0-		-0-	-0-	90966	3	152	4	Y	4917	4901	0	16	8	21
								5409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 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
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	12493	3	353	4	N	1589	1763	0	6	8	215
							1748	9									
02	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	11590	3	366	4	N	1619	1546	0	6	8	282
							1781	9									
03	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	14040	3	20	4	N	1786	1700	0	9	8	359
							1965	9									
04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	13706	3	1797	9	N	1634	1636	0	2	8	355
05	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	14452	3	352	4	N	1746	1901	0	6	8	194
							1921	9									
*06	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	15204	3	131	4	N	1754	1620	0	4	8	324
							1929	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

01	29667	X	19968	-0-	-9699	-0-	17847	3	14	4	Y	1915	1913	0	2	8	7
							2107	9									
02	DLQ G-10		19292	-0-	19292	19292	17183	3	84	4	Y	1841	1841	0	3	8	4
							2025	9									
03	DLQ G-10		19925	-0-	19925	39217	17859	3	29	4	Y	1852	1845	0	5	8	6
							2037	9									
04	DLQ G-10		19038	-0-	19038	58255	17169	3	1869	9	Y	1699	1696	0			9
05	DLQ G-10		18865	-0-	18865	77120	17046	3	20	4	Y	1635	1635	0	3	8	6
							1799	9									
*06	95107	X	17987	-0-	-77120	-0-	16208	3	27	4	Y	1593	1589	0	3	8	7
							1752	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75173	X	75173	-0-	-0-	-0-	64257	3	123	4	Y	9812	9784	0	23	8	441
							10793	9									
02	DLQ G-10		67527	-0-	67527	67527	57644	3	41	4	Y	8947	9013	0	24	8	351
							9842	9									
03	DLQ G-10		73614	-0-	73614	141141	63010	3	10604	9	Y	9640	9549	0	36	8	406
*04	DLQ G-10		72818	-0-	72818	213959	62751	3	10067	9	Y	9152	9206	0	5	8	347
*05	DLQ G-10		72068	-0-	72068	286027	62111	3	9957	9	Y	9052	9003	0	29	8	367
*06	352572	X	66545	-0-	-286027	-0-	57343	3	9202	9	Y	8365	8299	0	24	8	409

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

01	53227	X	47554	-0-	-5673	-0-	40256	3	32	4	Y	6605	6582	0	12	8	84
							7266	9									
02	DLQ G-10		43985	-0-	43985	43985	37371	3	156	4	Y	5871	5822	0	10	8	123
							6458	9									
03	DLQ G-10		48553	-0-	48553	92538	41542	3	16	4	Y	6359	6381	0	19	8	82
							6995	9									
04	DLQ G-10		41791	-0-	41791	134329	35546	3	8	4	Y	5670	5691	0	2	8	59
							6237	9									
05	DLQ G-10		44621	-0-	44621	178950	38118	3	25	4	Y	5889	5886	0	15	8	47
							6478	9									
*06	215767	X	36817	-0-	-178950	-0-	31110	3	75	4	Y	5120	5094	0	10	8	63
							5632	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

01	80352	X	68382	-0-	-11970	-0-	65506	3	41	4	Y	2577	2564	0	13	8	33
							2835	9									
02	DLQ G-10		63758	-0-	63758	63758	60927	3	255	4	Y	2342	2314	0	12	8	49
							2576	9									
03	DLQ G-10		72271	-0-	72271	136029	69209	3	26	4	Y	2760	2752	0	22	8	35
							3036	9									
04	DLQ G-10		68549	-0-	68549	204578	65618	3	16	4	Y	2650	2655	0	3	8	27
							2915	9									
05	DLQ G-10		70725	-0-	70725	275303	67751	3	45	4	Y	2663	2647	0	22	8	21
							2929	9									
*06	319282	X	43979	-0-	-275303	-0-	42015	3	101	4	Y	1694	1683	0	11	8	21
							1863	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

*01	27528	X	26367	-0-	-1161	-0-	23689	3	531	4	Y	1952	1905	0			195
							2147	9									
*02	DLQ G-10		9472	-0-	9472	9472	8923	3	74	4	Y	432	415	0	5	8	207
							475	9									
03	DLQ G-10		3961	-0-	3961	13433	3747	3	23	4	Y	174	325	0	2	8	54
							191	9									
04	DLQ G-10		450	-0-	450	13883	234	3	203	4	Y	12	57	0	7	8	2
							13	9									
05	DLQ G-10		220	-0-	220	14103	212	4	8	9	Y	7	2	0	7	8	-0-
*06	14103	X	-0-	-0-	-14103	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36146	X	17459	-0-	-18687	-0-	15687	3	366	4	Y	1278	1301	0			128
							1406	9									
*02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	22	4	10	9	Y	9	132	0			5
03	DLQ G-10		453	-0-	453	485	415	3	19	4	Y	17	12	0	7	8	3
							19	9									
04	DLQ G-10		735	-0-	735	1220	594	3	108	4	Y	30	8	0	22	8	3
							33	9									
05	DLQ G-10		673	-0-	673	1893	32	1	278	3	Y	22	3	0	22	8	-0-
							339	4	24	9							
*06	2479	X	586	-0-	-1893	-0-	55	1	487	3	Y	-0-					-0-
							44	4									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27187	X	16079	-0-	-11108	-0-	14721	3	398	4	Y	873	886	0			87
							960	9									
*02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	34	4	13	9	Y	12	92	0	3	8	4
03	DLQ G-10		5	-0-	5	52	4	4	1	9	Y	1	5	0			-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	148	94	4	2	9	Y	2	1	0			1
05	DLQ G-10		612	-0-	612	760	17	1	151	3	Y	2	1	0	2	8	-0-
							442	4	2	9							
*06	1040	X	280	-0-	-760	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
							58	4									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25141	X	15213	-0-	-9928	-0-	13871	3	398	4	Y	858	846	0			86
							944	9									
*02	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	1862	3	62	4	Y	235	205	0	4	8	112
							259	9									
03	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3769	1342	3	17	4	Y	206	252	0	2	8	64
							227	9									
04	DLQ G-10		438	-0-	438	4207	284	3	145	4	Y	8	64	0	8	8	-0-
							9	9									
05	DLQ G-10		1310	-0-	1310	5517	80	1	703	3	Y	10	1	0	8	8	1
							516	4	11	9							
*06	5562	X	45	-0-	-5517	-0-	45	4			Y	-0-	1	0			-0-

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40748	X	40748	-0-	-0-	-0-	35151	3	403	4	Y	4722	4687	0	27	8	12
							5194	9									
02	DLQ G-10		38006	-0-	38006	38006	33407	3	318	4	Y	3892	3879	0	24	8	1
							4281	9									
03	DLQ G-10		45661	-0-	45661	83667	40427	3	5234	9	Y	4758	4713	0	37	8	9
04	DLQ G-10		44676	-0-	44676	128343	39585	3	5091	9	Y	4628	4601	0	4	8	32
05	DLQ G-10		50815	-0-	50815	179158	45123	3	109	4	Y	5075	5070	0	29	8	8
							5583	9									
*06	215624	X	36466	-0-	-179158	-0-	32153	3	77	4	Y	3851	3812	0	16	8	31
							4236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

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
01	24304	X	21625	-0-		-2679	-0-	19777	3	564	4	N	1167	1251	1			123
								1284	9									
02	21252	X	15494	-0-		-5758	-0-	13299	3	1137	4	N	962	919	1			166
								1058	9									
03	22568	X	19838	-0-		-2730	-0-	18166	3	540	4	N	1029	1088	1			107
								1132	9									
04	21270	X	15284	-0-		-5986	-0-	14528	3	6	4	N	682	552	1			237
								750	9									
05	21979	X	14827	-0-		-7152	-0-	13819	3	1008	9	N	916	906	1			247
06	20940	X	16831	-0-		-4109	-0-	15804	3	1027	9	N	934	901	1			280

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

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
01	50742	X	50742	-0-		-0-	-0-	47023	3	521	4	Y	2907	2877	0	26	8	7
								3198	9									
02	DLQ G-10		48915	-0-		48915	48915	45651	3	435	4	Y	2572	2552	0	26	8	1
								2829	9									
03	DLQ G-10		57021	-0-		57021	105936	53764	3	3257	9	Y	2961	2916	0	41	8	5
04	DLQ G-10		56655	-0-		56655	162591	53542	3	3113	9	Y	2830	2810	0	6	8	19
05	DLQ G-10		54981	-0-		54981	217572	51514	3	124	4	Y	3039	3023	0	31	8	4
								3343	9									
*06	259646	X	42074	-0-		-217572	-0-	39375	3	94	4	Y	2368	2334	0	19	8	19
								2605	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

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
01	42094	X	42094	-0-		-0-	-0-	32764	3	542	4	Y	7989	7937	0	41	8	20
								8788	9									
02	DLQ G-10		35194	-0-		35194	35194	27117	3	258	4	Y	7108	7088	0	37	8	3
								7819	9									
03	DLQ G-10		38392	-0-		38392	73586	30432	3	7960	9	Y	7236	7171	0	55	8	13
04	DLQ G-10		38612	-0-		38612	112198	30453	3	8159	9	Y	7417	7371	0	8	8	51
05	DLQ G-10		35661	-0-		35661	147859	28162	3	68	4	Y	6755	6758	0	38	8	10
								7431	9									
*06	171525	X	23666	-0-		-147859	-0-	18992	3	45	4	Y	4208	4164	0	20	8	34
								4629	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

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
*01	26474	X	16098	-0-		-10376	-0-	12050	3	106	4	N	3584	3556	0	6	8	162
								3942	9									
02	23912	X	20269	-0-		-3643	-0-	16906	3	337	4	N	2751	2816	0	7	8	90
								3026	9									
03	26474	X	24392	-0-		-2082	-0-	19962	3	7	4	N	4021	3988	0	11	8	112
								4423	9									
04	25176	X	25176	-0-		-0-	-0-	21071	3	4105	9	N	3732	3695	0	2	8	147
05	24755	X	24755	-0-		-0-	-0-	20890	3	3865	9	N	3514	3492	0	10	8	159
*06	12248	X	12248	-0-		-0-	-0-	9831	3	777	4	N	1491	1546	0	4	8	100
								1640	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

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
01	25637	X	19096	-0-		-6541	-0-	16757	3	89	4	N	2045	2124	0	5	8	409
								2250	9									
02	23156	X	22407	-0-		-749	-0-	20046	3	290	4	N	1883	1984	0	6	8	302
								2071	9									
03	25637	X	18875	-0-		-6762	-0-	16714	3	2	4	N	1963	1842	0	9	8	414
								2159	9									
04	22410	X	18723	-0-		-3687	-0-	16674	3	2049	9	N	1863	1917	0	1	8	359
05	24800	X	19334	-0-		-5466	-0-	17181	3	2153	9	N	1957	2013	0	8	8	295
06	24000	X	14704	-0-		-9296	-0-	13268	3	3	4	N	1303	1242	0	21	8	335
								1433	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

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
01	38228	X	38228	-0-		-0-	-0-	36180	3	28	4	Y	1836	1859	0	4	8	23
								2020	9									
*02	38640	X	34968	-0-		-3672	-0-	33012	3	113	4	Y	1675	1678	0	4	8	16
								1843	9									
*03	39246	X	39193	-0-		-53	-0-	36911	3	302	4	Y	1800	1762	0	6	8	48
								1980	9									
04	36990	X	34077	-0-		-2913	-0-	32551	3	1526	9	Y	1387	1418	0	2	8	15
05	38719	X	36114	-0-		-2605	-0-	34226	3	169	4	Y	1563	1492	0	56	8	30
								1719	9									
06	37950	X	30893	-0-		-7057	-0-	29236	3	287	4	Y	1245	1261	0	4	8	10
								1370	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

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
01	34349	X	34349	-0-		-0-	-0-	31820	3	26	4	Y	2275	2310	0	4	8	28
								2503	9									
*02	33880	X	30201	-0-		-3679	-0-	27912	3	96	4	Y	1994	1998	0	4	8	20
								2193	9									
*03	37479	X	33197	-0-		-4282	-0-	30459	3	249	4	Y	2263	2216	0	6	8	61
								2489	9									
04	33960	X	31748	-0-		-2212	-0-	29426	3	2322	9	Y	2111	2147	0	2	8	23
05	34348	X	29993	-0-		-4355	-0-	27568	3	136	4	Y	2081	2007	0	56	8	41
								2289	9									
06	33240	X	28683	-0-		-4557	-0-	26423	3	259	4	Y	1819	1842	0	4	8	14
								2001	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

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
01	62185	X	62185	-0-		-0-	-0-	57001	3	40	4	Y	4676	4662	0	9	8	59
								5144	9									
02	58016	X	57515	-0-		-501	-0-	52249	3	218	4	Y	4589	4545	0	7	8	96
								5048	9									
03	64232	X	55917	-0-		-8315	-0-	51536	3	19	4	Y	3965	3997	0	13	8	51
								4362	9									
04	62160	X	56993	-0-		-5167	-0-	52451	3	13	4	Y	4117	4123	0	2	8	43
								4529	9									
05	64232	X	59850	-0-		-4382	-0-	55398	3	37	4	Y	4014	4014	0	11	8	32
								4415	9									
06	61620	X	55907	-0-		-5713	-0-	51696	3	124	4	Y	3715	3694	0	8	8	45
								4087	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

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
01	40269	X	21419	-0-		-18850	-0-	17098	3	4321	9	N	3928	3917	0	7	8	287
02	36372	X	22411	-0-		-13961	-0-	18218	3	4193	9	N	3812	3782	0	8	8	309
03	40269	X	29346	-0-		-10923	-0-	24222	3	5124	9	N	4658	4693	0	14	8	260
04	33660	X	26467	-0-		-7193	-0-	21759	3	4708	9	N	4280	4191	0	2	8	347
05	24800	X	23236	-0-		-1564	-0-	19166	3	4070	9	N	3700	3774	0	9	8	264
06	28410	X	20227	-0-		-8183	-0-	16657	3	4	4	N	3242	3175	0	5	8	326
								3566	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

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
01	27215	X	27215	-0-		-0-	-0-	23406	3	26	4	Y	3439	3427	0	5	8	44
								3783	9									
02	27692	X	22470	-0-		-5222	-0-	19438	3	81	4	Y	2683	2667	0	4	8	56
								2951	9									
03	30659	X	26752	-0-		-3907	-0-	23371	3	9	4	Y	3065	3073	0	8	8	40
								3372	9									
04	29220	X	26180	-0-		-3040	-0-	22838	3	5	4	Y	3034	3041	0	2	8	31
								3337	9									
05	27807	X	24258	-0-		-3549	-0-	21187	3	14	4	Y	2779	2782	0	6	8	22
								3057	9									
06	26340	X	22536	-0-		-3804	-0-	19669	3	47	4	Y	2564	2550	0	5	8	31
								2820	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

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
01	44745	X	44745	-0-		-0-	-0-	40107	3	32	4	Y	4187	4178	0	6	8	53
								4606	9									
02	44912	X	40607	-0-		-4305	-0-	36430	3	152	4	Y	3659	3630	0	5	8	77
								4025	9									
03	49724	X	44053	-0-		-5671	-0-	39689	3	15	4	Y	3954	3971	0	9	8	51
								4349	9									
04	48120	X	39639	-0-		-8481	-0-	35661	3	9	4	Y	3608	3620	0	2	8	37
								3969	9									
05	48050	X	39040	-0-		-9010	-0-	35220	3	23	4	Y	3452	3456	0	6	8	27
								3797	9									
06	43500	X	38839	-0-		-4661	-0-	34888	3	84	4	Y	3515	3483	0	16	8	43
								3867	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

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
01	35681	X	35681	-0-		-0-	-0-	32652	3	31	4	Y	2725	2719	0	3	8	35
								2998	9									
02	34468	X	31698	-0-		-2770	-0-	29034	3	121	4	Y	2312	2296	0	2	8	49
								2543	9									
03	38068	X	34618	-0-		-3450	-0-	31852	3	12	4	Y	2504	2517	0	4	8	32
								2754	9									
04	36330	X	31880	-0-		-4450	-0-	29359	3	7	4	Y	2285	2293	0			24
								2514	9									
05	37107	X	31374	-0-		-5733	-0-	29026	3	19	4	Y	2117	2122	0	2	8	17
								2329	9									
06	34530	X	30531	-0-		-3999	-0-	28154	3	68	4	Y	2099	2089	0	1	8	26
								2309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33863	X	33863	-0-	-0-	-0-	30159	3	26	4	Y	3344	3399	0	4	8	42
							3678	9									
*02	33992	X	30349	-0-	-3643	-0-	27117	3	93	4	Y	2854	2864	0	4	8	28
							3139	9									
*03	36239	X	31889	-0-	-4350	-0-	28305	3	232	4	Y	3047	2987	0	6	8	82
							3352	9									
04	35070	X	31026	-0-	-4044	-0-	27959	3	3067	9	Y	2788	2838	0	2	8	30
05	37041	X	37041	-0-	-0-	-0-	33210	3	164	4	Y	3334	3242	0	56	8	66
							3667	9									
06	32760	X	28824	-0-	-3936	-0-	25716	3	252	4	Y	2596	2637	0	4	8	21
							2856	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 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
01	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	33162	3	27	4	Y	3431	3474	0	4	8	43
							3774	9									
*02	36904	X	32798	-0-	-4106	-0-	29335	3	101	4	Y	3056	3065	0	4	8	30
							3362	9									
*03	39773	X	36472	-0-	-3301	-0-	32537	3	266	4	Y	3335	3270	0	6	8	89
							3669	9									
04	36510	X	34051	-0-	-2459	-0-	30809	3	3242	9	Y	2947	3002	0	2	8	32
05	39062	X	39062	-0-	-0-	-0-	35212	3	174	4	Y	3342	3252	0	56	8	66
							3676	9									
*06	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	32817	3	322	4	Y	2941	2980	0	4	8	23
							3235	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 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
01	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	26027	3	26	4	Y	5104	5091	0	6	8	65
							5614	9									
02	30632	X	28349	-0-	-2283	-0-	23471	3	98	4	Y	4345	4314	0	5	8	91
							4780	9									
03	33914	X	31052	-0-	-2862	-0-	25930	3	10	4	Y	4647	4669	0	9	8	60
							5112	9									
04	32820	X	29175	-0-	-3645	-0-	24549	3	6	4	Y	4200	4215	0	2	8	43
							4620	9									
05	33449	X	28946	-0-	-4503	-0-	24384	3	16	4	Y	4133	4135	0	8	8	33
							4546	9									
06	30660	X	24759	-0-	-5901	-0-	20775	3	50	4	Y	3576	3559	0	6	8	44
							3934	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	31342	3	24	4	Y	3131	3186	0	4	8	39
							3444	9									
*02	41104	X	28634	-0-	-12470	-0-	25365	3	87	4	Y	2893	2900	0	4	8	28
							3182	9									
*03	39215	X	31042	-0-	-8173	-0-	27271	3	223	4	Y	3225	3161	0	6	8	86
							3548	9									
04	35460	X	31156	-0-	-4304	-0-	27976	3	3180	9	Y	2891	2944	0	2	8	31
05	36642	X	35175	-0-	-1467	-0-	31510	3	155	4	Y	3191	3103	0	56	8	63
							3510	9									
06	33690	X	32984	-0-	-706	-0-	29520	3	290	4	Y	2885	2921	0	4	8	23
							3174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 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
01	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	29925	3	27	4	Y	3738	3795	0	4	8	47
							4112	9									
*02	37100	X	28683	-0-	-8417	-0-	25069	3	86	4	Y	3207	3218	0	4	8	32
							3528	9									
*03	41075	X	29170	-0-	-11905	-0-	25427	3	208	4	Y	3214	3154	0	6	8	86
							3535	9									
04	37260	X	25746	-0-	-11514	-0-	22778	3	2968	9	Y	2698	2753	0	2	8	29
05	36704	X	2196	-0-	-34508	-0-	1921	3	9	4	Y	242	257	0	9	8	5
							266	9									
06	32970	X	27003	-0-	-5967	-0-	23540	3	231	4	Y	2938	2916	0	4	8	23
							3232	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37789	X	27545	-0-	-10244	-0-	21274	3	118	4	N	5594	5510	0	8	8	397
							6153	9									
*02	33908	X	22024	-0-	-11884	-0-	16322	3	151	4	N	5046	5048	0	8	8	387
							5551	9									
03	35991	X	29124	-0-	-6867	-0-	22079	3	126	4	N	6290	6285	0	16	8	376
							6919	9									
04	31470	X	26015	-0-	-5455	-0-	19891	3	81	4	N	5494	5517	0	2	8	351
							6043	9									
05	31093	X	23850	-0-	-7243	-0-	18167	3	82	4	N	5092	5087	0	12	8	344
							5601	9									
06	28170	X	24518	-0-	-3652	-0-	18826	3	97	4	N	5086	5016	0	10	8	404
							5595	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 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
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	4	1	9	Y	1	111	1			-0-
02	20608	X	5986	-0-	-14622	-0-	999	1	4396	3	Y	525	456	1	4	8	65
							13	4	578	9							
03	22816	X	21570	-0-	-1246	-0-	1950	1	16877	3	Y	2477	2330	1	2	8	210
							18	4	2725	9							
04	22080	X	18015	-0-	-4065	-0-	1743	1	14413	3	Y	1678	1705	1	10	8	173
							13	4	1846	9							
05	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	281	1	15034	3	Y	1813	1729	1	20	8	237
							1994	9									
06	20880	X	17947	-0-	-2933	-0-	10	1	15928	3	Y	1826	1866	0	10	8	187
							2009	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	1979	1	20199	3	Y	2771	2767	1			178
							1227	4	3048	9							
02	31192	X	23430	-0-	-7762	-0-	1749	1	18760	3	Y	2158	2118	1	6	8	212
							547	4	2374	9							
*03	34534	X	29465	-0-	-5069	-0-	2083	1	23946	3	Y	2847	2835	1	2	8	222
							304	4	3132	9							
04	32220	X	28057	-0-	-4163	-0-	2022	1	22757	3	Y	2620	2619	1	5	8	218
							396	4	2882	9							
05	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	498	1	25789	3	Y	3005	2994	1	7	8	222
							185	4	3306	9							
06	28560	X	26965	-0-	-1595	-0-	47	1	23623	3	Y	2730	2726	1			226
							292	4	3003	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44485	X	32074	-0-	-12411	-0-	25786	3	1	4	Y	5715	5681	0	36	8	6
							6287	9									
02	DLQ G-10		29203	-0-	29203	29203	23806	3	7	4	Y	4900	4809	0	42	8	55
							5390	9									
03	DLQ G-10		28413	-0-	28413	57616	23059	3	5354	9	Y	4867	4848	0	57	8	17
04	DLQ G-10		33921	-0-	33921	91537	28015	3	5906	9	Y	5369	5355	0	9	8	22
05	DLQ G-10		40491	-0-	40491	132028	33540	3	6951	9	Y	6319	6235	0	60	8	46
*06	167888	X	35860	-0-	-132028	-0-	29785	3	6075	9	Y	5523	5504	0	32	8	33

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 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
01	44423	X	31768	-0-	-12655	-0-	27396	3	1	4	Y	3974	3947	0	29	8	4
							4371	9									
02	DLQ G-10		27856	-0-	27856	27856	23765	3	7	4	Y	3713	3644	0	32	8	41
							4084	9									
03	DLQ G-10		35981	-0-	35981	63837	31331	3	4650	9	Y	4227	4209	0	44	8	15
04	DLQ G-10		38093	-0-	38093	101930	33278	3	4815	9	Y	4377	4367	0	7	8	18
05	DLQ G-10		38285	-0-	38285	140215	33324	3	4961	9	Y	4510	4447	0	48	8	33
*06	174952	X	34737	-0-	-140215	-0-	30393	3	4344	9	Y	3949	3933	0	26	8	23

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41757	X	12825	-0-	-28932	-0-	9776	3	3049	9	Y	2772	2728	0	44	8	3
02	DLQ G-10		20100	-0-	20100	20100	15438	3	5	4	Y	4234	4157	0	33	8	47
							4657	9									
03	DLQ G-10		44572	-0-	44572	64672	35680	3	8892	9	Y	8084	8032	0	71	8	28
04	DLQ G-10		11728	-0-	11728	76400	9455	3	2273	9	Y	2066	2082	0	4	8	8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76400					Y	20	15	0	13	8	-0-
*06	102304	X	25904	-0-	-76400	-0-	20297	3	5607	9	Y	5097	5027	0	40	8	30

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37665	X	36421	-0-	-1244	-0-	29340	3	1	4	Y	6436	6413	0	27	8	6
							7080	9									
02	DLQ G-10		35809	-0-	35809	35809	29374	3	9	4	Y	5842	5752	0	31	8	65
							6426	9									
03	DLQ G-10		37766	-0-	37766	73575	30824	3	6942	9	Y	6311	6312	0	42	8	22
04	DLQ G-10		39173	-0-	39173	112748	32450	3	6723	9	Y	6112	6102	0	7	8	25
05	DLQ G-10		40041	-0-	40041	152789	33349	3	6692	9	Y	6084	6020	0	45	8	44
*06	190089	X	37300	-0-	-152789	-0-	31074	3	6226	9	Y	5660	5646	0	24	8	34

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45198	X	26680	-0-	-18518	-0-	22927	3	1	4	Y	3411	3376	0	36	8	3
							3752	9									
02	DLQ G-10		24828	-0-	24828	24828	21411	3	6	4	Y	3101	3028	0	42	8	34
							3411	9									
03	DLQ G-10		26962	-0-	26962	51790	23176	3	3786	9	Y	3442	3407	0	57	8	12
04	DLQ G-10		26638	-0-	26638	78428	23148	3	3490	9	Y	3173	3163	0	9	8	13
05	DLQ G-10		27347	-0-	27347	105775	23727	3	3620	9	Y	3291	3220	0	60	8	24
*06	132398	X	26623	-0-	-105775	-0-	23974	3	2649	9	Y	2408	2386	0	32	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 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
01	54994	X	48447	-0-	-6547	-0-	42525	3	1	4	Y	5383	5353	0	32	8	5
							5921	9									
02	DLQ G-10		46903	-0-	46903	46903	41608	3	13	4	Y	4802	4716	0	37	8	54
							5282	9									
03	DLQ G-10		53317	-0-	53317	100220	47316	3	6001	9	Y	5455	5439	0	51	8	19
04	DLQ G-10		50786	-0-	50786	151006	45180	3	5606	9	Y	5096	5086	0	8	8	21
05	DLQ G-10		52247	-0-	52247	203253	46526	3	5721	9	Y	5201	5130	0	54	8	38
*06	255055	X	51802	-0-	-203253	-0-	45920	3	5882	9	Y	5347	5324	0	29	8	32

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	19484	3	8	4	Y	2613	2590	0	5	8	90
							2874	9									
02	DLQ G-10		20121	-0-	20121	20121	17511	3	68	4	Y	2311	2347	0	6	8	48
							2542	9									
03	DLQ G-10		22863	-0-	22863	42984	19639	3	283	4	Y	2674	2618	0	8	8	96
							2941	9									
04	DLQ G-10		25274	-0-	25274	68258	22106	3	64	4	Y	2822	2852	0	1	8	65
							3104	9									
05	DLQ G-10		28469	-0-	28469	96727	24755	3	408	4	Y	3005	2999	0	9	8	62
							3306	9									
*06	129089	X	32362	-0-	-96727	-0-	27572	3	1274	4	Y	3196	3172	0	11	8	75
							3516	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	47510	3	13	4	Y	5349	5315	0	10	8	184
							5884	9									
02	DLQ G-10		47257	-0-	47257	47257	42016	3	112	4	Y	4663	4738	0	11	8	98
							5129	9									
03	DLQ G-10		52318	-0-	52318	99575	45678	3	507	4	Y	5575	5455	0	17	8	201
							6133	9									
04	DLQ G-10		57738	-0-	57738	157313	50708	3	135	4	Y	6268	6321	0	3	8	145
							6895	9									
05	DLQ G-10		61926	-0-	61926	219239	53764	3	704	4	Y	6780	6773	0	12	8	140
							7458	9									
*06	278559	X	59320	-0-	-219239	-0-	50361	3	1717	4	Y	6584	6558	0	11	8	155
							7242	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 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
01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	3820	3	7	4	N	979	1074	0	3	8	148
							1077	9									
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	3849	3	1106	9	N	1005	912	0	4	8	237
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4867	3	1242	9	N	1129	1175	0	4	8	187
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	5185	3	1219	9	N	1108	1063	0			232
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5492	3	30	4	N	1013	1063	0	3	8	179
							1114	9									
*06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	5518	3	21	4	N	952	886	0	2	8	243
							1047	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165623	X	165623	-0-	-0-	-0-	142472	3	23151	9	N	21046	20885	0	136	8	143
02	144618	X	144618	-0-	-0-	-0-	124949	3	60	4	N	17826	17766	0	40	8	163
							19609	9									
03	157905	X	157905	-0-	-0-	-0-	136938	3	20967	9	N	19061	19024	0	59	8	141
*04	152285	X	152285	-0-	-0-	-0-	132707	3	19578	9	N	17798	17765	0	9	8	165
*05	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	130072	3	18933	9	N	17212	17303	0	55	8	19
*06	133544	X	133544	-0-	-0-	-0-	117299	3	16245	9	N	14768	14670	0	35	8	82

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111786	X	85499	-0-	-26287	-0-	75191	3	10308	9	N	9371	9289	0	59	8	75
02	96208	X	74482	-0-	-21726	-0-	65714	3	31	4	N	7943	7930	0	15	8	73
							8737	9									
03	101680	X	80306	-0-	-21374	-0-	71034	3	9272	9	N	8429	8417	0	23	8	62
04	90480	X	74675	-0-	-15805	-0-	66230	3	8445	9	N	7677	7653	0	4	8	82
05	91419	X	73622	-0-	-17797	-0-	65434	3	8188	9	N	7444	7495	0	23	8	8
06	82740	X	68764	-0-	-13976	-0-	60084	3	8680	9	N	7891	7842	0	13	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77128	X	58391	-0-	-18737	-0-	48513	3	9878	9	N	8980	8929	0	30	8	72
02	68740	X	49348	-0-	-19392	-0-	41168	3	26	4	N	7413	7409	0	8	8	68
							8154	9									
03	69781	X	51958	-0-	-17823	-0-	43643	3	8315	9	N	7559	7553	0	18	8	56
04	61410	X	48319	-0-	-13091	-0-	40657	3	7662	9	N	6965	6945	0	2	8	74
05	63457	X	47374	-0-	-16083	-0-	40137	3	7237	9	N	6579	6627	0	19	8	7
06	56520	X	42244	-0-	-14276	-0-	35858	3	6386	9	N	5805	5772	0	8	8	32

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

01	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	121358	3	970	4	N	19606	19557	0	127	8	206
							21567	9									
02	128945	X	128945	-0-	-0-	-0-	107423	3	937	4	N	18714	18512	0	42	8	366
							20585	9									
03	137696	X	137696	-0-	-0-	-0-	116654	3	62	4	N	19073	19071	0	54	8	314
							20980	9									
04	153179	X	153179	-0-	-0-	-0-	132842	3	399	4	N	18125	18110	0	9	8	320
							19938	9									
05	157517	X	157517	-0-	-0-	-0-	136477	3	606	4	N	18576	18460	0	64	8	372
							20434	9									
*06	147748	X	147748	-0-	-0-	-0-	128444	3	556	4	N	17044	16923	0	42	8	451
							18748	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

01	116374	X	90931	-0-	-25443	-0-	76578	3	572	4	N	12528	12490	0	73	8	132
							13781	9									
02	97300	X	77768	-0-	-19532	-0-	65791	3	515	4	N	10420	10326	0	22	8	204
							11462	9									
03	103199	X	83899	-0-	-19300	-0-	71641	3	34	4	N	11113	11101	0	33	8	183
							12224	9									
04	96690	X	73629	-0-	-23061	-0-	62296	3	182	4	N	10137	10137	0	4	8	179
							11151	9									
05	94953	X	72037	-0-	-22916	-0-	60704	3	270	4	N	10057	10003	0	31	8	202
							11063	9									
06	87990	X	66334	-0-	-21656	-0-	56032	3	246	4	N	9142	9084	0	18	8	242
							10056	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173786	X	123340	-0-	-50446	-0-	107488	3	33	4	N	14381	14343	0	28	8	44
							15819	9									
02	140644	X	95876	-0-	-44768	-0-	83661	3	508	4	N	10643	10598	0	24	8	65
							11707	9									
03	142631	X	88502	-0-	-54129	-0-	77563	3	48	4	N	9901	9892	0	33	8	41
							10891	9									
04	119370	X	66460	-0-	-52910	-0-	58374	3	32	4	N	7322	7310	0	4	8	49
							8054	9									
05	123349	X	58897	-0-	-64452	-0-	50975	3	36	4	N	7169	7157	0	19	8	42
							7886	9									
06	119370	X	39044	-0-	-80326	-0-	33678	3	28	4	N	4853	4861	0	12	8	22
							5338	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97247	X	75171	-0-	-22076	-0-	59490	3	18	4	N	14239	14234	0	8	8	44
							15663	9									
02	81900	X	65060	-0-	-16840	-0-	51395	3	312	4	N	12139	12100	0	8	8	75
							13353	9									
03	80817	X	63829	-0-	-16988	-0-	50496	3	31	4	N	12093	12111	0	7	8	50
							13302	9									
04	72600	X	64402	-0-	-8198	-0-	51131	3	28	4	N	12039	12006	0	2	8	81
							13243	9									
05	75175	X	66404	-0-	-8771	-0-	53097	3	38	4	N	12063	12067	0	6	8	71
							13269	9									
06	72750	X	60913	-0-	-11837	-0-	49079	3	40	4	N	10722	10740	0	3	8	50
							11794	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164362	X	111429	-0-	-52933	-0-	98484	3	28	4	N	11743	11728	0	23	8	36
							12917	9									
02	139048	X	105913	-0-	-33135	-0-	93300	3	567	4	N	10951	10893	0	27	8	67
							12046	9									
03	139345	X	116858	-0-	-22487	-0-	103697	3	65	4	N	11905	11882	0	41	8	49
							13096	9									
04	121020	X	103603	-0-	-17417	-0-	92577	3	51	4	N	9977	9954	0	5	8	67
							10975	9									
05	117273	X	96458	-0-	-20815	-0-	86405	3	61	4	N	9084	9071	0	27	8	53
							9992	9									
06	113490	X	84376	-0-	-29114	-0-	75341	3	62	4	N	8157	8135	0	37	8	38
							8973	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77903	X	61098	-0-	-16805	-0-	48705	3	15	4	N	11253	11242	0	15	8	35
							12378	9									
02	64764	X	54598	-0-	-10166	-0-	43525	3	265	4	N	9825	9786	0	14	8	60
							10808	9									
03	71021	X	61072	-0-	-9949	-0-	49199	3	31	4	N	10765	10754	0	27	8	44
							11842	9									
04	63000	X	58528	-0-	-4472	-0-	47737	3	26	4	N	9786	9761	0	4	8	65
							10765	9									
05	61101	X	58688	-0-	-2413	-0-	48197	3	34	4	N	9506	9488	0	27	8	56
							10457	9									
06	59130	X	53901	-0-	-5229	-0-	44019	3	36	4	N	8951	8943	0	23	8	41
							9846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158286	X	128948	-0-	-29338	-0-	114333	3	31	4	N	13258	13242	0	23	8	41
							14584	9									
02	131460	X	111271	-0-	-20189	-0-	98596	3	599	4	N	10978	10928	0	24	8	67
							12076	9									
03	137578	X	118433	-0-	-19145	-0-	105698	3	66	4	N	11517	11501	0	36	8	47
							12669	9									
04	124800	X	108854	-0-	-15946	-0-	97466	3	54	4	N	10304	10278	0	4	8	69
							11334	9									
05	128960	X	106189	-0-	-22771	-0-	95106	3	68	4	N	10014	9996	0	28	8	59
							11015	9									
06	124800	X	97259	-0-	-27541	-0-	87018	3	71	4	N	9245	9241	0	20	8	43
							10170	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 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
01	134230	X	109553	-0-	-24677	-0-	98957	3	29	4	N	9606	9588	0	23	8	30
							10567	9									
02	119672	X	99436	-0-	-20236	-0-	90196	3	548	4	N	7902	7858	0	25	8	49
							8692	9									
03	121148	X	105018	-0-	-16130	-0-	95583	3	59	4	N	8524	8500	0	38	8	35
							9376	9									
04	110340	X	98846	-0-	-11494	-0-	90023	3	50	4	N	7975	7952	0	5	8	53
							8773	9									
05	110081	X	96287	-0-	-13794	-0-	88035	3	62	4	N	7445	7425	0	29	8	44
							8190	9									
06	106530	X	85192	-0-	-21338	-0-	77871	3	64	4	N	6597	6591	0	20	8	30
							7257	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101339	X	59246	-0-	-42093	-0-	45975	3	28	4	N	12039	12043	0			42
							13243	9									
02	82936	X	61325	-0-	-21611	-0-	48231	3	235	4	N	11690	11680	0	25	8	27
							12859	9									
03	82274	X	64014	-0-	-18260	-0-	50904	3	84	4	N	11842	11797	0	36	8	36
							13026	9									
04	69300	X	55403	-0-	-13897	-0-	44399	3	11004	9	N	10004	9985	0	4	8	51
05	67890	X	62854	-0-	-5036	-0-	50917	3	59	4	N	10798	10776	0	31	8	42
							11878	9									
06	65700	X	57400	-0-	-8300	-0-	47022	3	78	4	N	9364	9343	0	23	8	40
							10300	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 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
01	141081	X	85462	-0-	-55619	-0-	71300	3	37	4	N	12841	12845	0			45
							14125	9									
02	127428	X	69387	-0-	-58041	-0-	57788	3	281	4	N	10289	10299	0	12	8	23
							11318	9									
03	126635	X	71694	-0-	-54941	-0-	60112	3	99	4	N	10439	10412	0	18	8	32
							11483	9									
04	103200	X	64882	-0-	-38318	-0-	54675	3	10207	9	N	9279	9262	0	2	8	47
05	95604	X	62865	-0-	-32739	-0-	53100	3	62	4	N	8821	8820	0	14	8	34
							9703	9									
06	82710	X	56701	-0-	-26009	-0-	47933	3	80	4	N	7898	7888	0	10	8	34
							8688	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 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
01	175243	X	135704	-0-	-39539	-0-	119452	3	62	4	N	14718	14723	0			51
							16190	9									
02	158284	X	115427	-0-	-42857	-0-	101371	3	493	4	N	12330	12332	0	21	8	28
							13563	9									
03	175243	X	118785	-0-	-56458	-0-	104921	3	172	4	N	12447	12407	0	30	8	38
							13692	9									
04	157530	X	107200	-0-	-50330	-0-	95114	3	12086	9	N	10987	10965	0	4	8	56
05	150536	X	104398	-0-	-46138	-0-	92800	3	108	4	N	10445	10438	0	22	8	41
							11490	9									
06	131340	X	94240	-0-	-37100	-0-	83773	3	139	4	N	9389	9374	0	16	8	40
							10328	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155558	X	131597	-0-	-23961	-0-	117135	3	61	4	N	13092	13098	0			45
							14401	9									
02	159460	X	115879	-0-	-43581	-0-	103326	3	502	4	N	10955	10954	0	21	8	25
							12051	9									
03	176545	X	119665	-0-	-56880	-0-	107491	3	177	4	N	10906	10868	0	30	8	33
							11997	9									
04	156210	X	109691	-0-	-46519	-0-	99012	3	10679	9	N	9708	9688	0	4	8	49
05	149823	X	107161	-0-	-42662	-0-	97199	3	113	4	N	8954	8945	0	23	8	35
							9849	9									
06	127350	X	98474	-0-	-28876	-0-	89774	3	149	4	N	7774	7760	0	16	8	33
							8551	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102982	X	66834	-0-	-36148	-0-	53325	3	32	4	N	12252	12254	0			43
							13477	9									
02	88872	X	56553	-0-	-32319	-0-	45245	3	220	4	N	10080	10079	0	21	8	23
							11088	9									
03	90334	X	57715	-0-	-32619	-0-	46612	3	77	4	N	10024	9986	0	31	8	30
							11026	9									
04	76650	X	52537	-0-	-24113	-0-	42822	3	9715	9	N	8832	8813	0	4	8	45
05	72695	X	51423	-0-	-21272	-0-	42139	3	49	4	N	8395	8389	0	18	8	33
							9235	9									
06	64680	X	45549	-0-	-19131	-0-	37555	3	62	4	N	7211	7201	0	12	8	31
							7932	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119970	X	48326	-0-	-71644	-0-	36030	3	29	4	Y	11152	11143	0	18	8	19
							12267	9									
02	108360	X	26345	-0-	-82015	-0-	19704	3	66	4	Y	5977	5963	0	13	8	20
							6575	9									
03	119970	X	37773	-0-	-82197	-0-	28504	3	19	4	Y	8409	8362	0	30	8	37
							9250	9									
04	68790	X	42884	-0-	-25906	-0-	34297	3	22	4	Y	7786	7804	0	2	8	17
							8565	9									
05	73449	X	73449	-0-	-0-	-0-	59413	3	69	4	Y	12697	12628	0	31	8	55
							13967	9									
*06	60613	X	60613	-0-	-0-	-0-	48611	3	145	4	Y	10779	10724	0	39	8	71
							11857	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 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
01	119536	X	20828	-0-	-98708	-0-	18370	3	29	4	Y	2208	2206	0	3	8	4
							2429	9									
02	107968	X	20363	-0-	-87605	-0-	18719	3	87	4	Y	1415	1411	0	3	8	5
							1557	9									
03	119536	X	19181	-0-	-100355	-0-	17292	3	23	4	Y	1696	1690	0	4	8	7
							1866	9									
04	97980	X	17134	-0-	-80846	-0-	15570	3	23	4	Y	1401	1405	0			3
							1541	9									
05	32581	X	11386	-0-	-21195	-0-	10273	3	38	4	Y	977	975	0	1	8	4
							1075	9									
06	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122543	X	105893	-0-	-16650	-0-	87493	3	48	4	Y	16684	16668	0	22	8	29
							18352	9									
02	110684	X	79598	-0-	-31086	-0-	65209	3	131	4	Y	12962	12929	0	19	8	43
							14258	9									
03	122543	X	103994	-0-	-18549	-0-	85682	3	35	4	Y	16615	16551	0	34	8	73
							18277	9									
04	102480	X	91309	-0-	-11171	-0-	75480	3	33	4	Y	14360	14398	0	3	8	32
							15796	9									
05	105896	X	77347	-0-	-28549	-0-	63828	3	66	4	Y	12230	12195	0	14	8	53
							13453	9									
06	102480	X	54291	-0-	-48189	-0-	44641	3	138	4	Y	8647	8633	0	10	8	57
							9512	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127333	X	127333	-0-	-0-	-0-	112510	3	61	4	Y	13420	13411	0	15	8	23
							14762	9									
02	97063	X	97063	-0-	-0-	-0-	86673	3	167	4	Y	9294	9272	0	14	8	31
							10223	9									
03	129702	X	129702	-0-	-0-	-0-	116195	3	46	4	Y	12237	12191	0	23	8	54
							13461	9									
04	112435	X	112435	-0-	-0-	-0-	100423	3	43	4	Y	10881	10909	0	2	8	24
							11969	9									
05	110918	X	110918	-0-	-0-	-0-	99268	3	96	4	Y	10504	10472	0	11	8	45
							11554	9									
06	102960	X	56311	-0-	-46649	-0-	49913	3	143	4	Y	5686	5687	0	6	8	38
							6255	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		175331	-0-	175331	824730	150282	3	25049	9	N	22772	22672	0	70	8	57
02	0		154089	-0-	154089	978819	132540	3	21549	9	N	19590	19574	0	66	8	7
03	1134901	X	156082	-0-	-978819	-0-	134895	3	21187	9	N	19261	19140	0	93	8	35
04	135948	X	135948	-0-	-0-	-0-	117909	3	18039	9	N	16399	16309	0	12	8	113
05	125502	X	125502	-0-	-0-	-0-	109097	3	16405	9	N	14914	14945	0	60	8	22
*06	114140	X	114140	-0-	-0-	-0-	100173	3	13967	9	N	12697	12578	0	39	8	102

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129305	-0-	129305	686729	100474	3	28831	9	N	26210	26122	0	53	8	66
02	0		104350	-0-	104350	791079	81261	3	23089	9	N	20990	21000	0	48	8	8
03	896428	X	105349	-0-	-791079	-0-	82945	3	22404	9	N	20367	20270	0	68	8	37
04	94200	X	90881	-0-	-3319	-0-	71981	3	18900	9	N	17182	17093	0	8	8	118
05	97340	X	84111	-0-	-13229	-0-	66868	3	17243	9	N	15675	15726	0	44	8	23
06	94200	X	75006	-0-	-19194	-0-	59856	3	15150	9	N	13773	13655	0	30	8	111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80526	-0-	80526	390079	65785	3	606	4	N	12850	12782	0	50	8	32
							14135	9									
02	0		65825	-0-	65825	455904	54584	3	520	4	N	9746	9729	0	45	8	4
							10721	9									
03	523497	X	67593	-0-	-455904	-0-	56821	3	10772	9	N	9793	9716	0	63	8	18
04	102360	X	61703	-0-	-40657	-0-	52136	3	9567	9	N	8697	8646	0	9	8	60
05	105772	X	61113	-0-	-44659	-0-	51394	3	124	4	N	8723	8726	0	44	8	13
							9595	9									
06	102360	X	44337	-0-	-58023	-0-	37125	3	89	4	N	6475	6411	0	25	8	52
							7123	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		158134	-0-	158134	650683	136027	3	1131	4	N	19069	18993	0	46	8	48
							20976	9									
02	0		137383	-0-	137383	788066	119294	3	1137	4	N	15411	15411	0	42	8	6
							16952	9									
03	928830	X	140764	-0-	-788066	-0-	123519	3	17245	9	N	15677	15594	0	60	8	29
04	163350	X	127447	-0-	-35903	-0-	112314	3	15133	9	N	13757	13684	0	8	8	94
05	168795	X	123378	-0-	-45417	-0-	109045	3	264	4	N	12790	12824	0	41	8	19
							14069	9									
06	163350	X	90558	-0-	-72792	-0-	80072	3	191	4	N	9359	9279	0	24	8	75
							10295	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		199201	-0-	199201	932296	171275	3	27926	9	N	25387	25278	0	77	8	63
02	0		160871	-0-	160871	1093167	138152	3	22719	9	N	20654	20639	0	70	8	8
03	1258148	X	164981	-0-	-1093167	-0-	142662	3	22319	9	N	20290	20161	0	100	8	37
04	144622	X	144622	-0-	-0-	-0-	125428	3	19194	9	N	17449	17351	0	15	8	120
05	134666	X	134666	-0-	-0-	-0-	116917	3	17749	9	N	16135	16163	0	68	8	24
*06	118513	X	118513	-0-	-0-	-0-	103145	3	15368	9	N	13971	13838	0	45	8	112

RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		115843	-0-	115843	371895	90662	3	25181	9	N	22892	22910	0			23
02	0		82492	-0-	82492	454387	65445	3	17047	9	N	15497	15346	0			174
03	0		75821	-0-	75821	530208	60048	3	15773	9	N	14339	14463	0			50
04	591301	X	61093	-0-	-530208	-0-	48369	3	12724	9	N	11567	11570	0			47
05	72261	X	61427	-0-	-10834	-0-	49093	3	12334	9	N	11213	11178	0			82
06	69930	X	57734	-0-	-12196	-0-	46604	3	11130	9	N	10118	10140	0			60

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		114114	-0-	114114	114114	84142	3	193	4	N	27072	27051	0			21
							29779	9									
12	0		134237	-0-	134237	248351	101757	3	16	4	N	29513	29495	0			39
							32464	9									
01	0		74736	-0-	74736	323087	57125	3	1	4	N	16009	16032	0			16
							17610	9									
02	0		56673	-0-	56673	379760	44420	3	13	4	N	11127	11018	0			125
							12240	9									
03	0		58281	-0-	58281	438041	45353	3	12928	9	N	11753	11837	0			41
*04	515503	X	77462	-0-	-438041	-0-	61449	3	16013	9	N	14557	14539	0			59
05	99851	X	65590	-0-	-34261	-0-	52224	3	13366	9	N	12151	12121	0			89
06	96630	X	48230	-0-	-48400	-0-	38454	3	9776	9	N	8887	8923	0			53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		145139	-0-	145139	145139	107124	3	245	4	N	34336	34310	0			26
							37770	9									
12	0		145380	-0-	145380	290519	109997	3	17	4	N	32151	32134	0			43
							35366	9									
01	0		82783	-0-	82783	373302	62754	3	2	4	N	18206	18231	0			18
							20027	9									
02	0		70509	-0-	70509	443811	54055	3	16	4	N	14944	14794	0			168
							16438	9									
03	0		72680	-0-	72680	516491	56291	3	16389	9	N	14899	15015	0			52
*04	574984	X	58493	-0-	-516491	-0-	45681	3	12812	9	N	11647	11652	0			47
05	63457	X	56741	-0-	-6716	-0-	44837	3	11904	9	N	10822	10790	0			79
06	61410	X	54063	-0-	-7347	-0-	43286	3	10777	9	N	9797	9817	0			59

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		97233	-0-	97233	97233	73301	3	23932	9	N	21756	21696	0			60
11	0		276466	-0-	276466	373699	206877	3	69589	9	N	63263	63051	0	156	8	116
12	0		193117	-0-	193117	566816	144484	3	48633	9	N	44212	44231	0	61	8	36
01	0		134180	-0-	134180	700996	101387	3	32793	9	N	29812	29709	0	64	8	75
02	0		115793	-0-	115793	816789	88691	3	27102	9	N	24638	24640	0	64	8	9
*03	929812	X	113023	-0-	-816789	-0-	87061	3	25962	9	N	23602	23481	0	87	8	43
04	127110	X	96120	-0-	-30990	-0-	74386	3	21734	9	N	19758	19652	0	13	8	136
05	131347	X	87961	-0-	-43386	-0-	68212	3	19749	9	N	17954	18006	0	57	8	27
06	127110	X	75231	-0-	-51879	-0-	58410	3	16821	9	N	15292	15158	0	38	8	123

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	10480	3	2732	9	Y	2484	2682	0			269
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	9946	3	2559	9	Y	2326	2294	0			301
03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	11404	3	2910	9	Y	2645	2659	0			287
*04	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	11242	3	2699	9	Y	2454	2464	0			277
*05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	10774	3	2635	9	Y	2395	2502	0			170
06	10740	X	9541	-0-	-1199	-0-	7715	3	1826	9	Y	1660	1484	0			346

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 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
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	864	1	6414	3	N	1892	1918	0			62
							2081	9									
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	896	1	5325	3	N	1648	1585	0	1	8	124
							1813	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1019	1	5726	3	N	1958	1999	0			83
							2154	9									
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	981	1	4647	3	N	1804	1818	0			69
							1984	9									
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1019	1	5291	3	N	1833	1807	0			95
							2016	9									
*06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1000	1	6169	3	N	1888	1885	0			98
							2077	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749	X	37712	-0-	-5037	-0-	31852	3	5860	9	N	5327	5614	0			577
02	38612	X	31945	-0-	-6667	-0-	26866	3	5079	9	N	4617	4596	0			598
03	42749	X	34839	-0-	-7910	-0-	30017	3	4822	9	N	4384	4507	0			475
*04	37200	X	32124	-0-	-5076	-0-	27485	3	4639	9	N	4217	4216	0			476
*05	38440	X	32036	-0-	-6404	-0-	27762	3	4274	9	N	3885	4085	0			276
06	36420	X	23019	-0-	-13401	-0-	20043	3	2976	9	N	2705	2417	0			564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33108	X	27765	-0-	-5343	-0-	22316	3	5449	9	N	4954	4853	0			590
02	28336	X	24161	-0-	-4175	-0-	19424	3	4737	9	N	4306	4282	0	16	8	598
03	31372	X	27504	-0-	-3868	-0-	22172	3	5332	9	N	4847	5039	0	9	8	397
04	28800	X	23320	-0-	-5480	-0-	18179	3	5141	9	N	4674	4326	0	1	8	744
05	29760	X	27606	-0-	-2154	-0-	22557	3	5049	9	N	4590	4792	0	11	8	531
06	26880	X	25270	-0-	-1610	-0-	20457	3	4813	9	N	4375	4369	0			537

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	637	3	13	4	N	345	350	1			423
							380	9									
02	1008	N	847	-0-	-161	-0-	465	3	1	4	N	346	355	1			414
							381	9									
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	461	3	369	9	N	335	357	1			392
04	990	N	487	-0-	-503	-0-	485	3	1	4	N	1	179	1			197
							1	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	533	3	530	9	N	482	460	1			219
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	409	3	278	9	N	253	177	1			295

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 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
01	45229	X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	N	4625	4536	0			183
02	40880	X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	N	4323	4372	0	24	8	110
03	45260	X	39152	-0-	-6108	-0-	33643	3	5509	9	N	5008	4971	0	25	8	122
04	43200	X	34254	-0-	-8946	-0-	29218	3	5036	9	N	4578	4566	0	21	8	113
05	41912	X	40845	-0-	-1067	-0-	35295	3	5550	9	N	5045	4703	0	32	8	423
06	40560	X	33309	-0-	-7251	-0-	28170	3	5139	9	N	4672	4893	0			202

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72681	X	72681	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	N	6586	6436	0			287
02	67872	X	61131	-0-	-6741	-0-	54965	3	6166	9	N	5605	5657	0	60	8	175
03	75144	X	69619	-0-	-5525	-0-	62835	3	6784	9	N	6167	6112	0	58	8	172
04	72720	X	63865	-0-	-8855	-0-	57826	3	6039	9	N	5490	5175	0	50	8	437
05	72695	X	70825	-0-	-1870	-0-	64800	3	6025	9	N	5477	5617	0	74	8	223
06	70350	X	61613	-0-	-8737	-0-	56510	3	5103	9	N	4639	4772	0			90

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42188	X	42188	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	N	2928	2858	0			128
02	38080	X	35544	-0-	-2536	-0-	32731	3	2813	9	N	2557	2514	0	93	8	78
03	40889	X	40543	-0-	-346	-0-	37482	3	3061	9	N	2783	2696	0	89	8	76
04	40830	X	37473	-0-	-3357	-0-	34913	3	2560	9	N	2327	2149	0	73	8	181
05	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	43660	3	2735	9	N	2486	2455	0	114	8	98
*06	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	39937	3	2391	9	N	2174	2230	0			42

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 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
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	14111	3	2987	9	N	2715	2715	0			208
02	17500	X	14885	-0-	-2615	-0-	12264	3	2621	9	N	2383	2270	0			321
03	19375	X	16554	-0-	-2821	-0-	13707	3	2847	9	N	2588	2665	0			244
04	18750	X	14806	-0-	-3944	-0-	12142	3	2664	9	N	2422	2389	0			277
05	18352	X	16212	-0-	-2140	-0-	13569	3	2643	9	N	2403	2381	0			299
06	16560	X	15373	-0-	-1187	-0-	12862	3	2511	9	N	2283	2200	0			382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	19139	-0-	-3088	-0-	16357	3	2782	9	N	2529	2536	0			319
02	19124	X	15604	-0-	-3520	-0-	13239	3	2365	9	N	2150	2110	0	15	8	344
03	20677	X	16709	-0-	-3968	-0-	14084	3	2625	9	N	2386	2313	0	10	8	407
04	20010	X	14787	-0-	-5223	-0-	11947	3	318	4	N	2293	2424	0	3	8	273
							2522	9									
05	20677	X	17089	-0-	-3588	-0-	14407	3	116	4	N	2333	2335	0	11	8	260
							2566	9									
06	18510	X	16602	-0-	-1908	-0-	14354	3	2248	9	N	2044	2128	0			176

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5194	-0-	-1378	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	871	0			559
02	8120	X	5073	-0-	-3047	-0-	3896	3	1177	9	N	1070	1308	0			321
03	8990	X	5964	-0-	-3026	-0-	4764	3	1200	9	N	1091	1060	0			352
04	8700	X	4140	-0-	-4560	-0-	3127	3	1013	9	N	921	739	0			534
05	7037	X	3288	-0-	-3749	-0-	2585	3	19	4	N	622	881	0			275
							684	9									
06	5760	X	3390	-0-	-2370	-0-	2783	3	607	9	N	552	514	0			313

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14043	X	5384	-0-	-8659	-0-	195	1	1845	3	N	3040	2972	0			144
							3344	9									
02	21252	X	7841	-0-	-13411	-0-	561	1	3593	3	N	3349	3331	0			162
							3	4	3684	9							
03	23529	X	10100	-0-	-13429	-0-	727	1	4675	3	N	4271	4290	0			143
							4698	9									
04	22770	X	10630	-0-	-12140	-0-	994	1	5439	3	N	3815	3717	0	5	8	236
							4197	9									
05	11966	X	8175	-0-	-3791	-0-	308	1	3865	3	N	3634	3765	0			105
							5	4	3997	9							
06	9780	X	4763	-0-	-5017	-0-	164	1	1585	3	N	2688	2678	0			115
							57	4	2957	9							

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	19500	3	3673	9	N	3339	3352	0			399
02	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	16237	3	3468	9	N	3153	3133	0			419
03	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	20367	3	3227	9	N	2934	2891	0			462
04	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	17070	3	2976	9	N	2705	2765	0			402
05	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	18244	3	3342	9	N	3038	2812	0			628
*06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	10961	3	1910	9	N	1736	1980	0			384

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	7253	3	1991	9	N	1810	1821	0			414
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5776	3	1581	9	N	1437	1470	0	4	8	377
03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	6387	3	1896	9	N	1724	1726	0	3	8	372
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	6052	3	1786	9	N	1624	1448	0			548
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	6664	3	1986	9	N	1805	1945	0	3	8	405
*06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	6580	3	1878	9	N	1707	1670	0			442

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	27809	-0-	27809	678734	2007	1	19895	3	N	5370	5468	0			219
							5907	9									
*08	0	W	29760	-0-	29760	708494	2004	1	21608	3	N	5587	5678	0			128
							2	4	6146	9							
*09	0	W	27104	-0-	27104	735598	1907	1	19294	3	N	5366	5313	0			181
							5903	9									
*10	0	W	26869	-0-	26869	762467	1973	1	19037	3	N	5326	5340	0			167
							5859	9									
*11	0	W	26039	-0-	26039	788506	1935	1	18312	3	N	5265	5215	0			217
							5792	9									
*12	0	W	25978	-0-	25978	814484	2018	1	18190	3	N	5245	5321	0			141
							5770	9									
*01	0	W	23308	-0-	23308	837792	1999	1	15855	3	N	4958	4787	0			312
							5454	9									
*02	0	W	11457	-0-	11457	849249	1139	1	7662	3	N	2329	2458	0			183
							94	4	2562	9							
*03	0	W	8536	-0-	8536	857785	818	1	5741	3	N	1718	1848	0			53
							87	4	1890	9							
*04	0	W	35209	-0-	35209	892994	2346	1	24204	3	N	7872	7709	0			216
							8659	9									
*05	0	W	37820	-0-	37820	930814	2604	1	26741	3	N	7696	7651	0			261
							9	4	8466	9							
*06	0	W	29159	-0-	29159	959973	2661	1	19775	3	N	6103	6132	0			232
							10	4	6713	9							

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	15607	-0-	15607	746890	655	1	6496	3	N	7687	7666	0			314
							8456	9									
*08	0	W	16573	-0-	16573	763463	652	1	7034	3	N	8078	8207	0			185
							1	4	8886	9							
*09	0	W	14940	-0-	14940	778403	618	1	6248	3	N	7340	7278	0			247
							8074	9									
*10	0	W	14417	-0-	14417	792820	626	1	6039	3	N	7047	7074	0			220
							7752	9									
*11	0	W	13779	-0-	13779	806599	595	1	5632	3	N	6865	6802	0			283
							7552	9									
*12	0	W	13709	-0-	13709	820308	619	1	5577	3	N	6830	6929	0			184
							7513	9									
*01	0	W	12607	-0-	12607	832915	624	1	4954	3	N	6390	6172	0			402
							7029	9									
*02	0	W	11534	-0-	11534	844449	691	1	4652	3	N	5576	5540	0			438
							57	4	6134	9							
*03	0	W	13766	-0-	13766	858215	730	1	5123	3	N	6706	6938	0			206
							536	4	7377	9							
*04	0	W	12946	-0-	12946	871161	523	1	5395	3	N	6389	6420	0			175
							7028	9									
*05	0	W	12880	-0-	12880	884041	534	1	5485	3	N	6235	6199	0			211
							2	4	6859	9							
*06	0	W	10289	-0-	10289	894330	530	1	3937	3	N	5291	5301	0			201
							2	4	5820	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	12177	-0-	12177	514941	819	1	8120	3	N	2944	2963	0			120
							3238	9									
*08	0	W	13215	-0-	13215	528156	818	1	8821	3	N	3250	3296	0			74
							1	4	3575	9							
*09	0	W	12914	-0-	12914	541070	804	1	8136	3	N	3613	3565	0			122
							3974	9									
*10	0	W	12818	-0-	12818	553888	834	1	8045	3	N	3581	3591	0			112
							3939	9									
*11	0	W	12479	-0-	12479	566367	806	1	7626	3	N	3679	3639	0			152
							4047	9									
*12	0	W	12077	-0-	12077	578444	817	1	7368	3	N	3538	3595	0			95
							3892	9									
*01	0	W	11087	-0-	11087	589531	831	1	6596	3	N	3327	3213	0			209
							3660	9									
*02	0	W	10179	-0-	10179	599710	893	1	6008	3	N	2913	2893	0			229
							74	4	3204	9							
*03	0	W	12787	-0-	12787	612497	1107	1	7773	3	N	3550	3670	0			109
							2	4	3905	9							
*04	0	W	12054	-0-	12054	624551	769	1	7935	3	N	3045	3071	0			83
							3350	9									
*05	0	W	11600	-0-	11600	636151	719	1	7380	3	N	3181	3156	0			108
							2	4	3499	9							
*06	0	W	8313	-0-	8313	644464	678	1	5041	3	N	2346	2365	0			89
							13	4	2581	9							

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	21605	-0-	21605	791965	1275	1	12637	3	N	6994	7034	0			286
							7693	9									
*08	0	W	22943	-0-	22943	814908	1269	1	13675	3	N	7272	7392	0			166
							7999	9									
*09	0	W	21460	-0-	21460	836368	1257	1	12712	3	N	6810	6747	0			229
							7491	9									
*10	0	W	21126	-0-	21126	857494	1277	1	12324	3	N	6841	6856	0			214
							7525	9									
*11	0	W	20445	-0-	20445	877939	1229	1	11628	3	N	6898	6828	0			284
							7588	9									
*12	0	W	20294	-0-	20294	898233	1277	1	11508	3	N	6826	6926	0			184
							7509	9									
*01	0	W	18508	-0-	18508	916741	1284	1	10186	3	N	6398	6180	0			402
							7038	9									
02	0	W	17215	-0-	17215	933956	1408	1	9474	3	N	5652	5610	0			444
							116	4	6217	9							
03	0	W	22021	-0-	22021	955977	1770	1	12425	3	N	7113	7339	0			218
							2	4	7824	9							
*04	0	W	20042	-0-	20042	976019	1109	1	11438	3	N	6814	6845	0			187
							7495	9									
05	0	W	19697	-0-	19697	995716	1080	1	11086	3	N	6843	6798	0			232
							4	4	7527	9							
*06	0	W	13561	-0-	13561	1009277	972	1	7228	3	N	4870	4917	0			185
							4	4	5357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	19315	-0-		19315		608062		1203	1	10884	3	N	6552	6458	0			138
										21	4	7207	9							
*08	14B2	EXT	19390	-0-		19390		627452		1203	1	10938	3	N	6583	6643	0			78
										8	4	7241	9							
*09	14B2	EXT	19299	-0-		19299		646751		1264	1	11065	3	N	6332	6271	0			139
										5	4	6965	9							
*10	14B2	EXT	20010	-0-		20010		666761		1306	1	11588	3	N	6466	6494	0			111
										3	4	7113	9							
*11	14B2	EXT	17320	-0-		17320		684081		1150	1	9427	3	N	6125	6143	0			93
										5	4	6738	9							
*12	14B2	EXT	18832	-0-		18832		702913		1325	1	10907	3	N	5998	5996	0			95
										2	4	6598	9							
*01	14B2	EXT	18795	-0-		18795		721708		1509	1	11066	3	N	5650	5505	0			240
										5	4	6215	9							
*02	14B2	EXT	17196	-0-		17196		738904		1416	1	10546	3	N	4753	4893	0			100
										6	4	5228	9							
*03	14B2	EXT	17797	-0-		17797		756701		1327	1	10068	3	N	5820	5612	0			308
										6402	9									
*04	14B2	EXT	16627	-0-		16627		773328		1291	1	9505	3	N	5301	5517	0			92
										5831	9									
*05	14B2	EXT	16115	-0-		16115		789443		1320	1	9022	3	N	5247	5222	0			117
										1	4	5772	9							
*06	14B2	EXT	16106	-0-		16106		805549		1325	1	9272	3	N	5006	4996	0			127
										2	4	5507	9							

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	8034	-0-		8034		574427		535	1	3699	3	N	3451	3479	0			125
										4	4	3796	9							
08	0	W	10517	-0-		10517		584944		654	1	5164	3	N	4268	3900	0			493
										4	4	4695	9							
09	0	W	9630	-0-		9630		594574		781	1	4874	3	N	3604	3920	0			177
										11	4	3964	9							
10	0	W	8728	-0-		8728		603302		867	1	4267	3	N	3267	3249	0			195
										3594	9									
11	0	W	6975	-0-		6975		610277		880	1	3425	3	N	2427	2405	0			217
										2670	9									
12	0	W	7872	-0-		7872		618149		657	1	3738	3	N	3161	3201	0			177
										3477	9									
01	0	W	7374	-0-		7374		625523		595	1	3245	3	N	3212	3168	0			221
										1	4	3533	9							
02	0	W	4258	-0-		4258		629781		609	1	1745	3	N	1731	1638	0			314
										1904	9									
03	0	W	8671	-0-		8671		638452		748	1	4317	3	N	3278	3523	0			69
										3606	9									
04	0	W	10344	-0-		10344		648796		698	1	5693	3	N	3593	3502	0			160
										1	4	3952	9							
05	0	W	9399	-0-		9399		658195		714	1	5455	3	N	2934	2974	0			120
										3	4	3227	9							
06	0	W	10177	-0-		10177		668372		821	1	6423	3	N	2663	2641	0			142
										4	4	2929	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 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
*07	0	W	22310	-0-	22310	514387	15469	3	3	4	N	6216	6185	0			125
							6838	9									
*08	0	W	21910	-0-	21910	536297	14971	3	19	4	N	6291	6172	0			244
							6920	9									
*09	0	W	19804	-0-	19804	556101	13565	3	6239	9	N	5672	5870	0			46
*10	0	W	18812	-0-	18812	574913	12800	3	6012	9	N	5465	5425	0			86
*11	0	W	11037	-0-	11037	585950	7629	3	3408	9	N	3098	3123	0			61
*12	0	W	21861	-0-	21861	607811	14316	3	7545	9	N	6859	6847	0			73
*01	0	W	8407	-0-	8407	616218	4852	3	3555	9	N	3232	3195	0			110
*02	0	W	33154	-0-	33154	649372	606	1	20227	3	N	11167	10962	0			315
							37	4	12284	9							
*03	0	W	38042	-0-	38042	687414	780	1	24032	3	N	12027	12173	0			169
							13230	9									
*04	0	W	33824	-0-	33824	721238	666	1	19787	3	N	12155	12173	0			151
							13371	9									
*05	0	W	28778	-0-	28778	750016	539	1	15968	3	N	11155	11150	0			156
							12271	9									
*06	0	W	23501	-0-	23501	773517	527	1	13615	3	N	8508	8460	0			204
							9359	9									

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	19300	-0-	19300	406143	129	1	11991	3	N	6527	6521	0	1	8	156
							7180	9									
*08	0	W	22860	-0-	22860	429003	151	1	12055	3	N	9685	9572	0			269
							10654	9									
*09	0	W	23968	-0-	23968	452971	68	1	14981	3	N	8108	8153	0			224
							8919	9									
*10	0	W	20272	-0-	20272	473243	13511	3	6761	9	N	6146	6249	0			121
*11	0	W	16770	-0-	16770	490013	11222	3	5548	9	N	5044	4920	0			245
*12	0	W	18259	-0-	18259	508272	387	1	11844	3	N	5480	5540	0			185
							6028	9									
*01	0	W	23023	-0-	23023	531295	376	1	14231	3	N	7651	7660	0			176
							8416	9									
*02	0	W	20458	-0-	20458	551753	375	1	12938	3	N	6483	6502	0			157
							14	4	7131	9							
*03	0	W	22019	-0-	22019	573772	408	1	14392	3	N	6563	6587	0			133
							7219	9									
*04	0	W	19648	-0-	19648	593420	383	1	12706	3	N	5963	5990	0			106
							6559	9									
*05	0	W	20151	-0-	20151	613571	619	1	13116	3	N	5833	5793	0			146
							6416	9									
*06	0	W	12556	-0-	12556	626127	329	1	8214	3	N	3648	3687	0			107
							4013	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	14243	-0-	14243	899853	1573	1	9324	3	N	3042	3095	0			130
							3346	9									
*08	0	W	15983	-0-	15983	915836	1607	1	10126	3	N	3864	3762	0			232
							4250	9									
*09	0	W	15213	-0-	15213	931049	1433	1	9427	3	N	3957	3765	0			424
							4353	9									
*10	0	W	17564	-0-	17564	948613	1427	1	11694	3	N	4039	4266	0			197
							4443	9									
*11	0	W	16630	-0-	16630	965243	1420	1	11335	3	N	3523	3338	0			382
							3875	9									
*12	0	W	15920	-0-	15920	981163	1670	1	10266	3	N	3374	3355	0			401
							273	4	3711	9							
*01	0	W	10232	-0-	10232	991395	1629	1	5880	3	N	2475	2394	0			482
							2723	9									
*02	0	W	8128	-0-	8128	999523	1273	1	4083	3	N	2520	2675	0			327
							2772	9									
*03	0	W	10450	-0-	10450	1009973	1284	1	5976	3	N	2900	2887	0			340
							3190	9									
*04	0	W	10369	-0-	10369	1020342	1309	1	6392	3	N	2425	2470	0			295
							2668	9									
*05	0	W	11397	-0-	11397	1031739	1324	1	7203	3	N	2587	2560	0			322
							24	4	2846	9							
*06	0	W	11044	-0-	11044	1042783	1428	1	7167	3	N	2226	2367	0			181
							2449	9									

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

*07	0	W	9831	-0-	9831	508883	7476	3	2355	9	N	2141	2058	0	3	8	237
*08	0	W	10960	-0-	10960	519843	8534	3	2426	9	N	2205	2254	0	12	8	176
*09	0	W	9221	-0-	9221	529064	7037	3	2184	9	N	1985	1948	0	7	8	206
*10	0	W	8317	-0-	8317	537381	5963	3	2354	9	N	2140	2167	0	3	8	176
*11	0	W	7846	-0-	7846	545227	5934	3	1912	9	N	1738	1707	0	6	8	201
*12	0	W	6261	-0-	6261	551488	4995	3	1266	9	N	1151	1086	0	6	8	260
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	551488					N	-0-	260	0			-0-
*02	0	W	320	-0-	320	551808	222	3	98	9	N	89	60	0	1	8	28
*03	0	W	8954	-0-	8954	560762	6740	3	2214	9	N	2013	1804	0	6	8	231
*04	0	W	8716	-0-	8716	569478	6664	3	2052	9	N	1865	1851	0	4	8	241
*05	0	W	6450	-0-	6450	575928	4580	3	1870	9	N	1700	1676	0	6	8	259
*06	0	W	7413	-0-	7413	583341	5729	3	1684	9	N	1531	1682	0			108

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

01	0	W	371	-0-	371	1541602	371	1			N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1541602					N	-0-					49
03	0	W	6480	-0-	6480	1548082	3310	3	3170	9	N	2882	2697	0			234
04	0	W	7793	-0-	7793	1555875	588	1	3936	3	N	2972	3013	0			193
							3269	9									
05	0	W	9905	-0-	9905	1565780	1279	1	5041	3	N	3259	3385	0			67
							3585	9									
06	0	W	8358	-0-	8358	1574138	1198	1	4162	3	N	2725	2758	0			34
							2998	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	25962	-0-	25962	1449076	3813	1	14381	3	N	7046	6953	0			166
							17	4	7751	9							
08	0	W	18850	-0-	18850	1467926	2237	1	9321	3	N	6615	6646	0			135
							15	4	7277	9							
09	0	W	10568	-0-	10568	1478494	2248	1	4706	3	N	3277	3317	0			95
							9	4	3605	9							
10	0	W	2322	-0-	2322	1480816	2322	1			N	-0-					95
11	0	W	2247	-0-	2247	1483063	2247	1			N	-0-					95
12	0	W	2322	-0-	2322	1485385	2322	1			N	-0-					95
01	0	W	599	-0-	599	1485984	599	1			N	-0-					95
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1485984					N	-0-					95
03	0	W	9806	-0-	9806	1495790	4845	3	4961	9	N	4510	4239	0			366
04	0	W	18674	-0-	18674	1514464	1304	1	8722	3	N	7862	7718	0			510
							8648	9									
05	0	W	15448	-0-	15448	1529912	1777	1	7005	3	N	6060	6446	0			124
							6666	9									
06	0	W	14653	-0-	14653	1544565	1889	1	6562	3	N	5638	5692	0			70
							6202	9									

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	43924	-0-	43924	850315	28633	3	5	4	N	13896	13835	0			279
							15286	9									
*08	0	W	42787	-0-	42787	893102	27685	3	36	4	N	13696	13444	0			531
							15066	9									
*09	0	W	38231	-0-	38231	931333	25210	3	13021	9	N	11837	12272	0			96
*10	0	W	37019	-0-	37019	968352	24311	3	12708	9	N	11553	11467	0			182
*11	0	W	33395	-0-	33395	1001747	22411	3	10984	9	N	9985	9969	0			198
*12	0	W	32715	-0-	32715	1034462	22345	3	10370	9	N	9427	9525	0			100
*01	0	W	36962	-0-	36962	1071424	25454	3	11508	9	N	10462	10207	0			355
*02	0	W	34744	-0-	34744	1106168	717	1	23939	3	N	9131	9229	0			257
							44	4	10044	9							
*03	0	W	39479	-0-	39479	1145647	911	1	28061	3	N	9552	9675	0			134
							10507	9									
*04	0	W	35305	-0-	35305	1180952	852	1	25308	3	N	8314	8345	0			103
							9145	9									
*05	0	W	34920	-0-	34920	1215872	854	1	25315	3	N	7955	7947	0			111
							8751	9									
*06	0	W	29706	-0-	29706	1245578	815	1	21040	3	N	7137	7077	0			171
							7851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	45137	-0-	45137	853848	29071	3	5	4	N	14601	14524	0			293
							16061	9									
*08	0	W	44845	-0-	44845	898693	28647	3	37	4	N	14692	14416	0			569
							16161	9									
*09	0	W	41606	-0-	41606	940299	27379	3	14227	9	N	12934	13398	0			105
*10	0	W	40418	-0-	40418	980717	26448	3	13970	9	N	12700	12604	0			201
*11	0	W	36649	-0-	36649	1017366	24517	3	12132	9	N	11029	11011	0			219
*12	0	W	37215	-0-	37215	1054581	25306	3	11909	9	N	10826	10930	0			115
*01	0	W	28001	-0-	28001	1082582	15242	3	12759	9	N	11599	11321	0			393
*02	0	W	23530	-0-	23530	1106112	372	1	12425	3	N	9736	9855	0			274
							23	4	10710	9							
*03	0	W	27402	-0-	27402	1133514	502	1	15473	3	N	10388	10516	0			146
							11427	9									
*04	0	W	26391	-0-	26391	1159905	526	1	15639	3	N	9296	9327	0			115
							10226	9									
*05	0	W	30147	-0-	30147	1190052	610	1	18087	3	N	10409	10378	0			146
							11450	9									
*06	0	W	27865	-0-	27865	1217917	638	1	16489	3	N	9762	9674	0			234
							10738	9									

BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

*07	0	W	5282	-0-	5282	626101	48	1	180	3	N	4575	4515	0			108
							21	4	5033	9							
08	0	W	14324	-0-	14324	640425	1765	1	7354	3	N	4716	4727	0			97
							17	4	5188	9							
09	0	W	9040	-0-	9040	649465	2030	1	4249	3	N	2493	2518	0			72
							19	4	2742	9							
10	0	W	2100	-0-	2100	651565	2100	1			N	-0-					72
11	0	W	2032	-0-	2032	653597	2032	1			N	-0-					72
12	0	W	2100	-0-	2100	655697	2100	1			N	-0-					72
01	0	W	542	-0-	542	656239	542	1			N	-0-					72
02	0	W	-0-	-0-	-0-	656239					N	-0-					72
03	0	W	8156	-0-	8156	664395	4380	3	3776	9	N	3433	3226	0			279
04	0	W	13200	-0-	13200	677595	1005	1	6721	3	N	4976	4932	0			323
							5474	9									
05	0	W	13224	-0-	13224	690819	1747	1	6884	3	N	4175	4412	0			86
							4593	9									
06	0	W	11636	-0-	11636	702455	1699	1	5902	3	N	3668	3708	0			46
							4035	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	15401	-0-	15401	1491480	12182	3	260	4	N	2690	2571	0			304
							2959	9									
08	0	W	15864	-0-	15864	1507344	13039	3	2825	9	N	2568	2599	0	4	8	269
09	0	W	14859	-0-	14859	1522203	12031	3	53	4	N	2523	2591	0			201
							2775	9									
10	0	W	12875	-0-	12875	1535078	10341	3	2534	9	N	2304	2384	0	4	8	117
11	0	W	12991	-0-	12991	1548069	10210	3	2781	9	N	2528	2360	0	3	8	282
12	0	W	15478	-0-	15478	1563547	12450	3	3028	9	N	2753	2707	0	8	8	320
01	0	W	14795	-0-	14795	1578342	11951	3	2844	9	N	2585	2579	0			326
02	0	W	12073	-0-	12073	1590415	9674	3	2399	9	N	2181	2139	0	19	8	349
03	0	W	12950	-0-	12950	1603365	10291	3	2659	9	N	2417	2343	0	11	8	412
04	0	W	11513	-0-	11513	1614878	8722	3	233	4	N	2325	2457	0	3	8	277
							2558	9									
05	0	W	13139	-0-	13139	1628017	10422	3	84	4	N	2394	2392	0	12	8	267
							2633	9									
*06	1640753	X	12736	-0-	-1628017	-0-	10431	3	2305	9	N	2095	2182	0			180

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106299	X	7860	-0-	-98439	-0-	5885	3	1975	9	N	1795	1892	0			425
08	106299	X	10776	-0-	-95523	-0-	8003	3	2773	9	N	2521	2611	0	2	8	333
09	102870	X	9982	-0-	-92888	-0-	7564	3	2418	9	N	2198	2203	0			328
10	106299	X	8438	-0-	-97861	-0-	6337	3	2101	9	N	1910	1641	0			597
11	102870	X	8872	-0-	-93998	-0-	6523	3	2349	9	N	2135	2331	0	1	8	400
12	106299	X	8914	-0-	-97385	-0-	6669	3	2245	9	N	2041	1995	0	2	8	444
01	106299	X	8265	-0-	-98034	-0-	6165	3	2100	9	N	1909	1923	0			430
02	96012	X	7783	-0-	-88229	-0-	5816	3	1967	9	N	1788	1759	0	6	8	453
03	106299	X	7106	-0-	-99193	-0-	5424	3	1682	9	N	1529	1585	0	3	8	394
04	102870	X	7352	-0-	-95518	-0-	5361	3	1991	9	N	1810	1656	0	1	8	547
05	106299	X	9432	-0-	-96867	-0-	7273	3	2159	9	N	1963	2066	0	5	8	439
06	0	W	6942	-0-	6942	6942	5301	3	1641	9	N	1492	1456	0			475

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 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
*07	0	W	27610	-0-	27610	1974944	23109	3	4501	9	N	4092	4119	0			108
08	0	W	27945	-0-	27945	2002889	23058	3	4887	9	N	4443	4367	0	1	8	183
09	0	W	26117	-0-	26117	2029006	21599	3	4518	9	N	4107	4202	0			88
10	0	W	27436	-0-	27436	2056442	22441	3	4995	9	N	4541	4524	0	3	8	102
11	0	W	26466	-0-	26466	2082908	21488	3	4978	9	N	4525	4472	0	2	8	153
12	0	W	27115	-0-	27115	2110023	22151	3	1	4	N	4512	4452	0	4	8	209
							4963	9									
01	0	W	25452	-0-	25452	2135475	20647	3	4805	9	N	4368	4417	0			160
02	0	W	22993	-0-	22993	2158468	18745	3	4248	9	N	3862	3829	0	14	8	179
03	0	W	25236	-0-	25236	2183704	20679	3	4557	9	N	4143	4159	0	8	8	155
04	0	W	25118	-0-	25118	2208822	20771	3	4347	9	N	3952	3898	0	2	8	207
05	0	W	23621	-0-	23621	2232443	19320	3	4301	9	N	3910	3980	0	10	8	127
06	0	W	21529	-0-	21529	2253972	17504	3	4025	9	N	3659	3637	0			149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	25417	-0-	25417	1815412	22492	3	2925	9	N	2659	2689	0			70
08	0	W	25378	-0-	25378	1840790	22334	3	3044	9	N	2767	2722	0	1	8	114
09	0	W	23391	-0-	23391	1864181	20748	3	2643	9	N	2403	2466	0			51
10	0	W	24645	-0-	24645	1888826	22089	3	2556	9	N	2324	2321	0	2	8	52
11	0	W	23603	-0-	23603	1912429	21069	3	2534	9	N	2304	2276	0	2	8	78
12	0	W	24398	-0-	24398	1936827	21778	3	1	4	N	2381	2345	0	4	8	110
							2619	9									
01	0	W	22920	-0-	22920	1959747	20305	3	2615	9	N	2377	2400	0			87
02	0	W	20329	-0-	20329	1980076	18086	3	2243	9	N	2039	2021	0	10	8	95
03	0	W	19755	-0-	19755	1999831	17405	3	2350	9	N	2136	2146	0	5	8	80
04	0	W	19191	-0-	19191	2019022	16970	3	2221	9	N	2019	1992	0	1	8	106
05	0	W	19938	-0-	19938	2038960	17649	3	2289	9	N	2081	2114	0	6	8	67
06	0	W	17968	-0-	17968	2056928	15849	3	2119	9	N	1926	1915	0			78

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34844	X	14250	-0-	-20594	-0-	1764	1	6653	3	N	5293	5228	0			125
							11	4	5822	9							
08	34844	X	22553	-0-	-12291	-0-	3251	1	13548	3	N	5206	5224	0			107
							27	4	5727	9							
09	33720	X	13025	-0-	-20695	-0-	3151	1	6596	3	N	2973	2994	0			86
							8	4	3270	9							
10	34844	X	3254	-0-	-31590	-0-	3254	1			N	-0-					86
11	33720	X	3149	-0-	-30571	-0-	3149	1			N	-0-					86
12	34844	X	3254	-0-	-31590	-0-	3254	1			N	-0-					86
01	34844	X	840	-0-	-34004	-0-	840	1			N	-0-					86
02	31472	X	-0-	-0-	-31472	-0-					N	-0-					86
03	34844	X	15467	-0-	-19377	-0-	9997	3	5470	9	N	4973	4655	0			404
04	33720	X	19996	-0-	-13724	-0-	1842	1	12322	3	N	5302	5362	0			344
							5832	9									
05	34844	X	14761	-0-	-20083	-0-	1893	1	7463	3	N	4914	5157	0			101
							5405	9									
06	33720	X	12434	-0-	-21286	-0-	1694	1	5886	3	N	4413	4459	0			55
							4854	9									

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134385	X	27217	-0-	-107168	-0-	22133	3	5084	9	N	4622	4654	0			122
08	134385	X	27642	-0-	-106743	-0-	22316	3	5326	9	N	4842	4763	0	1	8	200
09	130050	X	25526	-0-	-104524	-0-	20726	3	4800	9	N	4364	4471	0			93
10	134385	X	26407	-0-	-107978	-0-	21536	3	4871	9	N	4428	4418	0	4	8	99
11	130050	X	25202	-0-	-104848	-0-	20465	3	4737	9	N	4306	4257	0	3	8	145
12	134385	X	25532	-0-	-108853	-0-	20911	3	1	4	N	4200	4145	0	6	8	194
							4620	9									
01	134385	X	23756	-0-	-110629	-0-	19432	3	4324	9	N	3931	3981	0			144
02	121380	X	21655	-0-	-99725	-0-	17937	3	3718	9	N	3380	3350	0	17	8	157
03	134385	X	24015	-0-	-110370	-0-	20192	3	3823	9	N	3475	3493	0	9	8	130
04	130050	X	24015	-0-	-106035	-0-	20373	3	3642	9	N	3311	3266	0	2	8	173
*05	134385	X	22796	-0-	-111589	-0-	19279	3	3517	9	N	3197	3255	0	11	8	104
06	130050	X	20744	-0-	-109306	-0-	17470	3	3274	9	N	2976	2959	0			121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	11478	-0-	11478	1714534	7243	3	4235	9	N	3850	3842	0			276
08	0	W	8765	-0-	8765	1723299	5626	3	3139	9	N	2854	2952	0			178
09	0	W	8840	-0-	8840	1732139	5563	3	3277	9	N	2979	2966	0			191
10	0	W	3543	-0-	3543	1735682	2148	3	1395	9	N	1268	1258	0			201
11	0	W	7402	-0-	7402	1743084	4310	3	3092	9	N	2811	2794	0			218
12	0	W	11224	-0-	11224	1754308	6592	3	4632	9	N	4211	4145	0			284
01	0	W	11136	-0-	11136	1765444	6750	3	4386	9	N	3987	4018	0			253
02	0	W	8016	-0-	8016	1773460	4377	3	3639	9	N	3308	3208	0			353
03	0	W	9649	-0-	9649	1783109	5830	3	3819	9	N	3472	3591	0			234
04	0	W	7617	-0-	7617	1790726	4483	3	3134	9	N	2849	2730	0			353
05	0	W	7869	-0-	7869	1798595	5184	3	2685	9	N	2441	2668	0			126
06	0	W	5959	-0-	5959	1804554	3244	3	108	4	N	2370	2331	0			165
							2607	9									

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

*07	0	W	21566	-0-	21566	1293356	19302	3	2264	9	N	2058	2070	0			54
08	0	W	13667	-0-	13667	1307023	12203	3	1464	9	N	1331	1333	0	1	8	51
09	0	W	15952	-0-	15952	1322975	13645	3	53	4	N	2049	2045	0			55
							2254	9									
10	0	W	12261	-0-	12261	1335236	10068	3	2193	9	N	1994	1962	0	4	8	83
11	0	W	10498	-0-	10498	1345734	8615	3	1883	9	N	1712	1713	0	2	8	80
12	0	W	13752	-0-	13752	1359486	12160	3	1592	9	N	1447	1465	0	2	8	60
01	0	W	10427	-0-	10427	1369913	8821	3	1606	9	N	1460	1479	0			41
02	0	W	8768	-0-	8768	1378681	7570	3	1198	9	N	1089	1086	0	6	8	38
03	0	W	12269	-0-	12269	1390950	10814	3	1455	9	N	1323	1311	0	4	8	46
04	0	W	10846	-0-	10846	1401796	9438	3	1408	9	N	1280	1280	0	1	8	45
05	0	W	9620	-0-	9620	1411416	8153	3	1467	9	N	1334	1311	0	3	8	65
06	0	W	7037	-0-	7037	1418453	5826	3	1211	9	N	1101	1103	0			63

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

*07	0	W	15491	-0-	15491	1031670	13663	3	1828	9	N	1662	1673	0			43
08	0	W	11548	-0-	11548	1043218	10106	3	1442	9	N	1311	1302	0	1	8	51
09	0	W	15708	-0-	15708	1058926	14428	3	56	4	N	1113	1134	0			30
							1224	9									
10	0	W	24080	-0-	24080	1083006	22818	3	1262	9	N	1147	1128	0	1	8	48
11	0	W	25393	-0-	25393	1108399	24030	3	1363	9	N	1239	1229	0			58
12	0	W	27446	-0-	27446	1135845	26052	3	1394	9	N	1267	1272	0	1	8	52
01	0	W	24730	-0-	24730	1160575	23459	3	1271	9	N	1155	1174	0			33
02	0	W	24510	-0-	24510	1185085	23326	3	1184	9	N	1076	1067	0	4	8	38
03	0	W	26119	-0-	26119	1211204	24678	3	1441	9	N	1310	1300	0	2	8	46
04	0	W	19211	-0-	19211	1230415	17976	3	1235	9	N	1123	1129	0	1	8	39
05	0	W	21730	-0-	21730	1252145	20638	3	1092	9	N	993	982	0	2	8	48
06	0	W	19821	-0-	19821	1271966	18915	3	906	9	N	824	825	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	18232	-0-	18232	1642659	16070	3	2162	9	N	1965	1977	0			51
08	0	W	14269	-0-	14269	1656928	12512	3	1757	9	N	1597	1585	0	1	8	62
09	0	W	14967	-0-	14967	1671895	12840	3	50	4	N	1888	1899	0			51
							2077	9									
10	0	W	13186	-0-	13186	1685081	11283	3	1903	9	N	1730	1706	0	3	8	72
11	0	W	10865	-0-	10865	1695946	8978	3	1887	9	N	1715	1705	0	2	8	80
12	0	W	11615	-0-	11615	1707561	9615	3	2000	9	N	1818	1818	0	5	8	75
01	0	W	10373	-0-	10373	1717934	8544	3	1829	9	N	1663	1691	0			47
02	0	W	9843	-0-	9843	1727777	8258	3	1585	9	N	1441	1423	0	15	8	50
03	0	W	10552	-0-	10552	1738329	8966	3	1586	9	N	1442	1434	0	8	8	50
04	0	W	9877	-0-	9877	1748206	8275	3	1602	9	N	1456	1453	0	2	8	51
05	0	W	12156	-0-	12156	1760362	10572	3	1584	9	N	1440	1416	0	5	8	70
06	0	W	11004	-0-	11004	1771366	9652	3	1352	9	N	1229	1229	0			70

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 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
*07	0	W	20402	-0-	20402	1848515	18361	3	2041	9	N	1855	1867	0			48
08	0	W	15887	-0-	15887	1864402	14266	3	1621	9	N	1474	1463	0	2	8	57
09	0	W	19037	-0-	19037	1883439	16967	3	66	4	N	1822	1830	0			49
							2004	9									
10	0	W	19391	-0-	19391	1902830	17469	3	1922	9	N	1747	1720	0	3	8	73
11	0	W	16810	-0-	16810	1919640	14871	3	1939	9	N	1763	1750	0	3	8	83
12	0	W	22472	-0-	22472	1942112	20480	3	1992	9	N	1811	1813	0	6	8	75
01	0	W	17928	-0-	17928	1960040	16038	3	1890	9	N	1718	1744	0			49
02	0	W	14618	-0-	14618	1974658	12976	3	1642	9	N	1493	1474	0	16	8	52
03	0	W	16319	-0-	16319	1990977	14515	3	1804	9	N	1640	1627	0	8	8	57
04	0	W	13481	-0-	13481	2004458	11822	3	1659	9	N	1508	1510	0	2	8	53
05	0	W	16335	-0-	16335	2020793	14696	3	1639	9	N	1490	1463	0	8	8	72
06	0	W	15216	-0-	15216	2036009	13806	3	1410	9	N	1282	1281	0			73

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	38808	-0-	38808	1938665	34346	3	4462	9	N	4056	4087	0			106
08	0	W	30233	-0-	30233	1968898	26668	3	3565	9	N	3241	3216	0	6	8	125
09	0	W	27287	-0-	27287	1996185	23376	3	91	4	N	3473	3504	0			94
							3820	9									
10	0	W	20228	-0-	20228	2016413	17089	3	3139	9	N	2854	2826	0	3	8	119
11	0	W	25276	-0-	25276	2041689	22196	3	3080	9	N	2800	2786	0	2	8	131
12	0	W	25686	-0-	25686	2067375	22459	3	3227	9	N	2934	2939	0	5	8	121
01	0	W	23592	-0-	23592	2090967	20476	3	3116	9	N	2833	2874	0			80
02	0	W	20931	-0-	20931	2111898	18410	3	2521	9	N	2292	2279	0	13	8	80
03	0	W	23522	-0-	23522	2135420	20575	3	2947	9	N	2679	2659	0	7	8	93
04	0	W	20725	-0-	20725	2156145	18161	3	2564	9	N	2331	2340	0	2	8	82
05	0	W	22650	-0-	22650	2178795	20202	3	2448	9	N	2225	2191	0	8	8	108
06	0	W	17417	-0-	17417	2196212	15261	3	2156	9	N	1960	1956	0			112

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 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
07	0	W	53969	-0-	53969	1815406	49329	3	4640	9	N	4218	4153	0	68	8	104
*08	0	W	41971	-0-	41971	1857377	37191	3	4780	9	N	4345	4250	0	102	8	97
*09	0	W	40762	-0-	40762	1898139	35623	3	5139	9	N	4672	4477	0	183	8	109
10	0	W	41851	-0-	41851	1939990	37467	3	4384	9	N	3985	3892	0	83	8	119
*11	0	W	39753	-0-	39753	1979743	36641	3	3112	9	N	2829	2741	0	102	8	105
*12	0	W	29731	-0-	29731	2009474	26934	3	2797	9	N	2543	2438	0	138	8	72
*01	0	W	30445	-0-	30445	2039919	26218	3	4227	9	N	3843	3747	0			168
02	0	W	25716	-0-	25716	2065635	22023	3	3693	9	N	3357	3300	0	123	8	102
03	0	W	31845	-0-	31845	2097480	27830	3	4015	9	N	3650	3535	0	118	8	99
*04	0	W	45522	-0-	45522	2143002	42179	3	3343	9	N	3039	2808	0	94	8	236
*05	0	W	50636	-0-	50636	2193638	47266	3	3370	9	N	3064	3041	0	138	8	121
*06	0	W	42923	-0-	42923	2236561	39966	3	2957	9	N	2688	2757	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	24515	-0-	24515	1774672	22149	3	2366	9	N	2151	2165	0			56
08	0	W	18991	-0-	18991	1793663	17241	3	1750	9	N	1591	1584	0	2	8	61
09	0	W	29116	-0-	29116	1822779	26616	3	103	4	N	2179	2181	0			59
							2397	9									
10	0	W	37163	-0-	37163	1859942	34498	3	2665	9	N	2423	2378	0	3	8	101
11	0	W	30212	-0-	30212	1890154	27597	3	2615	9	N	2377	2365	0	2	8	111
12	0	W	32034	-0-	32034	1922188	29496	3	2538	9	N	2307	2318	0	5	8	95
01	0	W	29218	-0-	29218	1951406	26646	3	2572	9	N	2338	2367	0			66
02	0	W	29036	-0-	29036	1980442	26778	3	2258	9	N	2053	2035	0	12	8	72
03	0	W	33176	-0-	33176	2013618	30681	3	2495	9	N	2268	2255	0	6	8	79
04	0	W	26739	-0-	26739	2040357	24544	3	2195	9	N	1995	2002	0	2	8	70
05	0	W	31122	-0-	31122	2071479	29088	3	2034	9	N	1849	1822	0	7	8	90
06	0	W	28196	-0-	28196	2099675	26399	3	1797	9	N	1634	1631	0			93

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	18899	-0-	18899	1208179	16465	3	2434	9	N	2213	2228	0			58
08	0	W	19105	-0-	19105	1227284	16571	3	2534	9	N	2304	2266	0	1	8	95
09	0	W	15017	-0-	15017	1242301	12874	3	2143	9	N	1948	2001	0			42
10	0	W	18201	-0-	18201	1260502	15914	3	2287	9	N	2079	2072	0	2	8	47
11	0	W	17725	-0-	17725	1278227	15445	3	2280	9	N	2073	2049	0	1	8	70
12	0	W	18197	-0-	18197	1296424	15949	3	2248	9	N	2044	2017	0	2	8	95
01	0	W	17480	-0-	17480	1313904	15101	3	2379	9	N	2163	2179	0			79
02	0	W	13509	-0-	13509	1327413	11484	3	2025	9	N	1841	1828	0	6	8	86
03	0	W	13907	-0-	13907	1341320	11682	3	2225	9	N	2023	2028	0	5	8	76
04	0	W	14359	-0-	14359	1355679	12194	3	2165	9	N	1968	1940	0	1	8	103
05	0	W	15988	-0-	15988	1371667	14059	3	1929	9	N	1754	1795	0	5	8	57
06	0	W	14410	-0-	14410	1386077	12629	3	1781	9	N	1619	1610	0			66

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158286	X	NO RPT	-0-	-158286	-0-					N	NO RPT					67
02	142968	X	NO RPT	-0-	-142968	-0-					N	NO RPT					67
03	158286	X	NO RPT	-0-	-158286	-0-					N	NO RPT					67
04	153180	X	NO RPT	-0-	-153180	-0-					N	NO RPT					67
05	158286	X	NO RPT	-0-	-158286	-0-					N	NO RPT					67
06	153180	X	NO RPT	-0-	-153180	-0-					N	NO RPT					67

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					N	NO RPT					-0-
02	76692	X	NO RPT	-0-	-76692	-0-					N	NO RPT					-0-
03	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					N	NO RPT					-0-
04	82170	X	NO RPT	-0-	-82170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					N	NO RPT					-0-
06	82170	X	NO RPT	-0-	-82170	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					-0-
02	25424	X	NO RPT	-0-	-25424	-0-					N	NO RPT					-0-
03	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					-0-
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					-0-
06	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 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
01	7688	X	6750	-0-	-938	-0-	6651	2	99	9	N	90					372
02	7280	X	5977	-0-	-1303	-0-	5887	2	90	9	N	82	184	1			270
03	8091	X	5961	-0-	-2130	-0-	5856	2	105	9	N	95	187	1			178
04	7830	X	5787	-0-	-2043	-0-	5688	2	99	9	N	90					268
05	7347	X	6152	-0-	-1195	-0-	6056	2	96	9	N	87					355
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					355

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47182	X	41431	-0-	-5751	-0-	36796	2	4635	9	N	4214	3951	0	124	8	760
02	42056	X	21535	-0-	-20521	-0-	48	1	19173	2	N	2104	2289	0	46	8	529
							2314	9									
03	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	90	90	0			529
04	42720	X	21031	-0-	-21689	-0-	234	1	17561	2	N	2942	2873	0	77	8	521
							3236	9									
05	43090	X	24671	-0-	-18419	-0-	372	1	21457	2	N	2584	2660	0	144	8	301
							2842	9									
06	40080	X	NO RPT	-0-	-40080	-0-					N	NO RPT					301

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	1587	1586	0			17
							1746	9									
02	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	13435	2	3	4	Y	1653	1649	0			21
							1818	9									
03	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	16076	2	1858	9	Y	1689	1678	0			32
04	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	12841	2	1891	9	Y	1719	1712	0	1	8	38
*05	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	13418	2	1374	9	Y	1249	1260	0			27
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					27

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	13131	2	1	4	Y	2739	2748	0			30
							3013	9									
02	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	11295	2	3	4	Y	2425	2423	0			32
							2668	9									
03	16709	X	14875	-0-	-1834	-0-	12226	2	2649	9	Y	2408	2395	0			45
04	16680	X	12145	-0-	-4535	-0-	9457	2	2688	9	Y	2444	2434	0	1	8	54
*05	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	14763	2	2822	9	Y	2565	2564	0			55
06	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46810	X	34398	-0-	-12412	-0-	923	1	23395	2	Y	9163	9182	0	1	8	100
							1	4	10079	9							
02	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	660	1	17277	2	Y	6628	6642	0			86
							4	4	7291	9							
03	37169	X	-0-	-0-	-37169	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
04	35490	X	7432	-0-	-28058	-0-	647	1	2663	2	Y	3747	3662	0	2	8	83
							4122	9									
05	36673	X	16412	-0-	-20261	-0-	896	1	8278	2	Y	6580	6521	0			142
							7238	9									
06	33300	X	NO RPT	-0-	-33300	-0-					Y	NO RPT					142

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	603	1	35411	2	Y	10022	9946	0	84	8	302
							11024	9									
02	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	553	1	32383	2	Y	9024	8966	0	9	8	351
							33	4	9926	9							
03	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	602	1	36858	2	Y	10349	10234	0			466
							11384	9									
04	47160	X	47150	-0-	-10	-0-	600	1	36082	2	Y	9516	9407	0			575
							10468	9									
05	48732	X	43808	-0-	-4924	-0-	602	1	33195	2	Y	9087	9132	0			530
							15	4	9996	9							
06	45960	X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					Y	NO RPT					530

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66030	X	43307	-0-	-22723	-0-	598	1	41527	2	N	1053	614	0	9	8	658
							24	4	1158	9							
02	73584	X	50228	-0-	-23356	-0-	560	1	47465	2	N	2003	2311	0			350
							2203	9									
03	81468	X	24785	-0-	-56683	-0-	1229	1	21541	2	N	864	856	0			358
							1065	4	950	9							
04	71370	X	53363	-0-	-18007	-0-	1487	1	48695	2	N	1685	1436	0	26	8	581
							1327	4	1854	9							
05	43307	X	35274	-0-	-8033	-0-	1548	1	31586	2	N	1114	1310	0	21	8	364
							915	4	1225	9							
06	53820	X	NO RPT	-0-	-53820	-0-					N	NO RPT					364

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	27004	-0-	-5453	-0-	697	1	24596	2	N	1555	1524	0	1	8	202
							1711	9									
02	26964	X	25251	-0-	-1713	-0-	560	1	23100	2	N	1446	1323	0	32	8	293
							1591	9									
03	29853	X	27755	-0-	-2098	-0-	620	1	25369	2	N	1605	1492	0	111	8	295
							1766	9									
04	28350	X	24367	-0-	-3983	-0-	594	1	21867	2	N	1292	1365	0			222
							485	4	1421	9							
05	28923	X	24567	-0-	-4356	-0-	616	1	22519	2	N	1230	1287	0			165
							79	4	1353	9							
06	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					N	NO RPT					165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 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
01	73842	X	63646	-0-	-10196	-0-	597	1	57297	2	N	5229	4954	0	309	8	161
							5752	9									
02	66724	X	54991	-0-	-11733	-0-	557	1	49193	2	N	4604	4402	0	192	8	171
							177	4	5064	9							
03	73873	X	58164	-0-	-15709	-0-	618	1	51782	2	N	5240	5190	0	78	8	143
							5764	9									
04	65820	X	46266	-0-	-19554	-0-	864	1	41302	2	N	3425	3488	0			80
							332	4	3768	9							
05	68014	X	46067	-0-	-21947	-0-	990	1	40524	2	N	4096	3816	0	214	8	146
							47	4	4506	9							
06	61590	X	NO RPT	-0-	-61590	-0-					N	NO RPT					146

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 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
01	69347	X	59999	-0-	-9348	-0-	716	1	57398	2	Y	1142	917	0	3	8	355
							629	4	1256	9							
02	63896	X	52837	-0-	-11059	-0-	641	1	49847	2	Y	1479	1653	0	71	8	110
							722	4	1627	9							
03	70742	X	56836	-0-	-13906	-0-	1502	1	54196	2	Y	993	935	0			168
							46	4	1092	9							
04	67080	X	55831	-0-	-11249	-0-	1619	1	52098	2	Y	901	877	0			192
							1123	4	991	9							
05	59985	X	55739	-0-	-4246	-0-	1700	1	52971	2	Y	863	930	0			125
							119	4	949	9							
06	58050	X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					Y	NO RPT					125

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64628	X	64628	-0-	-0-	-0-	372	1	55735	2	N	7678	7731	0	41	8	368
							75	4	8446	9							
02	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	336	1	56196	2	N	7819	7610	0			577
							13	4	8601	9							
03	76667	X	76667	-0-	-0-	-0-	372	1	67659	2	N	7833	7967	0			443
							20	4	8616	9							
04	73649	X	73649	-0-	-0-	-0-	360	1	65365	2	N	7182	7203	0			422
							24	4	7900	9							
*05	72864	X	72864	-0-	-0-	-0-	370	1	65260	2	N	6576	6680	0	15	8	303
							7234	9									
06	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					303

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	20082	-0-	-1649	-0-	1368	1	15999	2	Y	2462	2455	0	23	8	153
							7	4	2708	9							
02	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1211	1	14573	2	Y	2126	2006	0	27	8	246
							13	4	2339	9							
03	21514	X	20406	-0-	-1108	-0-	1384	1	16299	2	Y	2351	2330	0	21	8	246
							137	4	2586	9							
04	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	1324	1	16587	2	Y	2249	2277	0	9	8	209
							262	4	2474	9							
05	20770	X	20032	-0-	-738	-0-	1369	1	16171	2	Y	2265	2223	0	57	8	194
							2492	9									
06	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93344	X	93344	-0-	-0-	-0-	86028	2	1442	4	N	5340	5307	0	6	8	307
							5874	9									
02	83685	X	83685	-0-	-0-	-0-	75101	2	3325	4	N	4781	4739	0	26	8	323
							5259	9									
03	90948	X	90948	-0-	-0-	-0-	85223	2	157	4	N	5062	4897	0			488
							5568	9									
04	85206	X	85206	-0-	-0-	-0-	80107	2	5099	9	N	4635	4666	0			457
*05	86053	X	86053	-0-	-0-	-0-	78073	2	2638	4	N	4856	5046	0			267
							5342	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46500	X	42651	-0-	-3849	-0-	215	1	36861	2	Y	5068	5015	0	42	8	129
							5575	9									
02	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	197	1	32835	2	Y	4492	4450	0	50	8	121
							4941	9									
03	47616	X	41375	-0-	-6241	-0-	1243	1	34873	2	Y	4781	4751	0	39	8	112
							5259	9									
04	45810	X	38853	-0-	-6957	-0-	1169	1	32692	2	Y	4538	4541	0	16	8	93
							4992	9									
05	46035	X	40731	-0-	-5304	-0-	1233	1	34357	2	Y	4674	4562	0	101	8	104
							5141	9									
06	41280	X	NO RPT	-0-	-41280	-0-					Y	NO RPT					104

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 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
01	26722	X	23402	-0-	-3320	-0-	603	1	19427	2	N	2892	2882	0			232
							191	4	3181	9							
02	23492	X	21833	-0-	-1659	-0-	559	1	17935	2	N	2826	2732	0	113	8	213
							230	4	3109	9							
03	26009	X	24676	-0-	-1333	-0-	598	1	20931	2	N	2861	2565	0	4	8	505
							3147	9									
04	25050	X	23091	-0-	-1959	-0-	597	1	19682	2	N	2556	2886	0	2	8	173
							2812	9									
05	25885	X	22663	-0-	-3222	-0-	613	1	18063	2	N	2942	2782	0			333
							751	4	3236	9							
06	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					333

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	45265	2	9140	9	N	8309	8339	0			330
02	40124	X	40124	-0-	-0-	-0-	33076	2	7048	9	N	6407	6389	0			348
03	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	49225	2	56	4	N	8101	8062	0			387
							8911	9									
04	53019	X	53019	-0-	-0-	-0-	45359	2	7660	9	N	6964	7064	0			287
*05	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	41514	2	398	4	N	6090	6125	0	14	8	238
							6699	9									
06	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT					238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	59	-0-	-1646	-0-	57	1	2	9	N	2					110
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					110
03	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	14	1	13542	2	N	4215	4052	0			273
							1895	4	4637	9							
04	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	27128	2	200	4	N	5538	5581	0			230
							6092	9									
*05	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-	25790	2	5140	9	N	4673	4673	0			230
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					230

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 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
01	35495	X	32841	-0-	-2654	-0-	157	1	26896	2	Y	5262	5208	0	43	8	134
							5788	9									
02	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	139	1	23033	2	Y	4591	4551	0	51	8	123
							5050	9									
03	37603	X	32634	-0-	-4969	-0-	1139	1	25964	2	Y	5028	4993	0	40	8	118
							5531	9									
04	36390	X	32360	-0-	-4030	-0-	1141	1	25985	2	Y	4758	4761	0	17	8	98
							5234	9									
05	36642	X	32963	-0-	-3679	-0-	1152	1	26418	2	Y	4903	4786	0	106	8	109
							5393	9									
06	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					Y	NO RPT					109

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 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
01	78337	X	70142	-0-	-8195	-0-	1355	1	62130	2	Y	6028	5974	0	86	8	218
							26	4	6631	9							
02	63452	X	63452	-0-	-0-	-0-	1281	1	56216	2	Y	5367	5171	0	102	8	312
							51	4	5904	9							
03	72757	X	64840	-0-	-7917	-0-	1345	1	57055	2	Y	5417	5382	0	74	8	273
							481	4	5959	9							
04	70410	X	67758	-0-	-2652	-0-	1328	1	59421	2	Y	5519	5540	0	34	8	218
							938	4	6071	9							
05	71300	X	68859	-0-	-2441	-0-	1389	1	61215	2	Y	5686	5548	0	213	8	143
							6255	9									
06	67980	X	NO RPT	-0-	-67980	-0-					Y	NO RPT					143

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64480	X	49337	-0-	-15143	-0-	40927	2	3	4	Y	7643	7666	0			83
							8407	9									
02	45493	X	45493	-0-	-0-	-0-	37917	2	9	4	Y	6879	6873	0			89
							7567	9									
03	52576	X	38869	-0-	-13707	-0-	31876	2	6993	9	Y	6357	6327	0			119
04	51000	X	28620	-0-	-22380	-0-	21413	2	7207	9	Y	6552	6523	0	3	8	145
05	52700	X	45577	-0-	-7123	-0-	38687	2	6890	9	Y	6264	6274	0			135
06	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					135

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 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
01	75020	X	69633	-0-	-5387	-0-	1746	1	61917	2	N	5397	5294	0	76	8	192
							33	4	5937	9							
02	63056	X	62997	-0-	-59	-0-	1587	1	56114	2	N	4763	4679	0	91	8	185
							57	4	5239	9							
03	69320	X	69320	-0-	-0-	-0-	1767	1	61956	2	N	5088	5029	0	70	8	174
							5597	9									
04	65730	X	64854	-0-	-876	-0-	1684	1	58048	2	N	4656	4556	0	29	8	245
							5122	9									
05	69626	X	67487	-0-	-2139	-0-	1727	1	60488	2	N	4793	4685	0	186	8	167
							5272	9									
06	67500	X	NO RPT	-0-	-67500	-0-					N	NO RPT					167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 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
01	61783	X	56168	-0-	-5615	-0-	620	1	49839	2	N	5190	4679	0	489	8	273
							5709	9									
02	53928	X	28031	-0-	-25897	-0-	348	1	24601	2	N	2487	2512	0	170	8	78
							346	4	2736	9							
03	58094	X	-0-	-0-	-58094	-0-					N	-0-					78
04	56760	X	17615	-0-	-39145	-0-	15472	2	1298	4	N	768	791	0	9	8	46
							845	9									
05	58652	X	30921	-0-	-27731	-0-	30515	2	65	4	N	310	354	0	1	8	1
							341	9									
06	54360	X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					N	NO RPT					1

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 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
01	51739	X	41804	-0-	-9935	-0-	675	1	37369	2	Y	3390	3286	0	90	8	177
							31	4	3729	9							
02	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	630	1	34044	2	Y	3001	2829	0	107	8	242
							3301	9									
03	45539	X	41802	-0-	-3737	-0-	695	1	37476	2	Y	3301	3171	0	85	8	287
							3631	9									
04	42690	X	39122	-0-	-3568	-0-	701	1	34991	2	Y	2973	2965	0	35	8	260
							160	4	3270	9							
05	43090	X	40510	-0-	-2580	-0-	683	1	36590	2	Y	2943	2949	0	109	8	145
							3237	9									
06	40680	X	NO RPT	-0-	-40680	-0-					Y	NO RPT					145

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60760	X	48559	-0-	-12201	-0-	991	1	43806	2	Y	3409	3278	0	105	8	248
							12	4	3750	9							
02	45267	X	45267	-0-	-0-	-0-	891	1	41070	2	Y	3005	2831	0	129	8	293
							3306	9									
03	59334	X	47793	-0-	-11541	-0-	903	1	43223	2	Y	3334	3238	0	96	8	293
							3667	9									
04	47760	X	45643	-0-	-2117	-0-	960	1	41249	2	Y	3122	3161	0	40	8	214
							3434	9									
05	49073	X	48850	-0-	-223	-0-	992	1	44090	2	Y	3425	3359	0	131	8	149
							3768	9									
06	48510	X	NO RPT	-0-	-48510	-0-					Y	NO RPT					149

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55397	X	48227	-0-	-7170	-0-	1066	1	43824	2	N	3034	3024	0	2	8	300
							3337	9									
02	48132	X	42158	-0-	-5974	-0-	971	1	38341	2	N	2568	2654	0	50	8	164
							21	4	2825	9							
03	51832	X	47228	-0-	-4604	-0-	1082	1	41157	2	N	3139	2753	0	183	8	367
							1536	4	3453	9							
04	48660	X	44168	-0-	-4492	-0-	1049	1	40218	2	N	2637	2579	0			425
							2901	9									
05	49166	X	44469	-0-	-4697	-0-	1359	1	40286	2	N	2567	2570	0			422
							2824	9									
06	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					N	NO RPT					422

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53878	X	9320	-0-	-44558	-0-	230	1	7283	2	N	473	368	0			644
							1287	4	520	9							
02	66920	X	34071	-0-	-32849	-0-	336	1	30502	2	N	2939	3138	0	3	8	442
							3233	9									
03	74090	X	50357	-0-	-23733	-0-	372	1	44409	2	N	4959	5090	0			311
							121	4	5455	9							
04	65700	X	38584	-0-	-27116	-0-	360	1	34142	2	N	3710	3774	0			247
							1	4	4081	9							
05	67890	X	47632	-0-	-20258	-0-	372	1	42844	2	N	3812	3688	0	24	8	347
							223	4	4193	9							
06	36510	X	NO RPT	-0-	-36510	-0-					N	NO RPT					347

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97743	X	87235	-0-	-10508	-0-	84564	2	204	4	N	2243	2230	0	3	8	235
							2467	9									
02	87276	X	76918	-0-	-10358	-0-	73056	2	1593	4	N	2063	2054	0	62	8	182
							2269	9									
03	96627	X	83803	-0-	-12824	-0-	81427	2	2376	9	N	2160	2055	0			287
04	90570	X	78585	-0-	-11985	-0-	72955	2	3498	4	N	1938	1918	0			307
							2132	9									
05	90861	X	80165	-0-	-10696	-0-	74831	2	3208	4	N	1933	1983	0			257
							2126	9									
06	84420	X	NO RPT	-0-	-84420	-0-					N	NO RPT					257

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92039	X	80974	-0-	-11065	-0-	625	1	75259	2	Y	3878	3908	0	4	8	148
							824	4	4266	9							
02	69498	X	69498	-0-	-0-	-0-	622	1	64419	2	Y	3204	3210	0			142
							933	4	3524	9							
03	83204	X	74135	-0-	-9069	-0-	732	1	69684	2	Y	3327	3202	0			267
							59	4	3660	9							
04	80520	X	65592	-0-	-14928	-0-	1049	1	60225	2	Y	2745	2856	0			156
							1298	4	3020	9							
05	80972	X	63660	-0-	-17312	-0-	1175	1	59378	2	Y	2704	2648	0			212
							133	4	2974	9							
06	78360	X	NO RPT	-0-	-78360	-0-					Y	NO RPT					212

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45663	X	30764	-0-	-14899	-0-	659	1	26548	2	Y	3214	3165	0	47	8	92
							22	4	3535	9							
02	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	549	1	23296	2	Y	2802	2756	0	50	8	88
							3082	9									
03	51429	X	32651	-0-	-18778	-0-	609	1	28207	2	Y	3486	3445	0	42	8	87
							3835	9									
04	33360	X	29707	-0-	-3653	-0-	547	1	25435	2	Y	3281	3259	0	16	8	93
							116	4	3609	9							
*05	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	598	1	31637	2	Y	3410	3288	0	111	8	104
							3751	9									
06	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46965	X	35418	-0-	-11547	-0-	833	1	30293	2	N	3225	3093	0	190	8	286
							744	4	3548	9							
02	48580	X	33569	-0-	-15011	-0-	638	1	27671	2	N	3452	3345	0	87	8	306
							1463	4	3797	9							
03	59241	X	33660	-0-	-25581	-0-	822	1	26483	2	N	3427	3358	0	31	8	344
							2585	4	3770	9							
04	57330	X	34740	-0-	-22590	-0-	788	1	23730	2	N	3433	3223	0	40	8	514
							6446	4	3776	9							
05	53971	X	38080	-0-	-15891	-0-	990	1	32175	2	N	3283	3267	0	8	8	522
							1304	4	3611	9							
06	35970	X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					N	NO RPT					522

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63457	X	35532	-0-	-27925	-0-	1545	1	30010	2	N	3615	3379	0	292	8	147
							3977	9									
02	64008	X	31548	-0-	-32460	-0-	1355	1	27183	2	N	2736	2558	0	157	8	168
							3010	9									
03	70866	X	38981	-0-	-31885	-0-	1513	1	33722	2	N	3088	2962	0	61	8	233
							349	4	3397	9							
04	45240	X	41090	-0-	-4150	-0-	1500	1	34628	2	N	3160	3207	0	33	8	153
							1486	4	3476	9							
05	46748	X	43194	-0-	-3554	-0-	1535	1	37813	2	N	3453	3351	0	147	8	108
							48	4	3798	9							
06	34380	X	NO RPT	-0-	-34380	-0-					N	NO RPT					108

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58590	X	42965	-0-	-15625	-0-	676	1	37353	2	Y	4459	4368	0	65	8	128
							31	4	4905	9							
02	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	632	1	34578	2	Y	3996	3927	0	72	8	125
							4396	9									
03	47740	X	42594	-0-	-5146	-0-	668	1	37110	2	Y	4378	4341	0	53	8	109
							4816	9									
04	43530	X	38457	-0-	-5073	-0-	702	1	33058	2	Y	4133	4105	0	20	8	117
							151	4	4546	9							
05	42966	X	40172	-0-	-2794	-0-	667	1	35196	2	Y	3917	3787	0	128	8	119
							4309	9									
06	42450	X	NO RPT	-0-	-42450	-0-					Y	NO RPT					119

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	1262	1	50101	2	Y	3186	3126	0	60	8	72
							149	4	3505	9							
02	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	967	1	45451	2	Y	2928	2876	0	39	8	85
							523	4	3221	9							
03	76229	X	57073	-0-	-19156	-0-	1030	1	51256	2	Y	3665	3695	0	19	8	36
							755	4	4032	9							
04	66870	X	53653	-0-	-13217	-0-	1014	1	48563	2	Y	3433	3378	0	13	8	78
							300	4	3776	9							
05	58714	X	55267	-0-	-3447	-0-	1058	1	49971	2	Y	3705	3639	0	70	8	74
							162	4	4076	9							
06	53760	X	NO RPT	-0-	-53760	-0-					Y	NO RPT					74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102827	X	70281	-0-	-32546	-0-	308	1	61680	2	N	6412	6050	0	462	8	390
							1240	4	7053	9							
02	88452	X	59865	-0-	-28587	-0-	1313	1	51120	2	N	5218	4966	0	153	8	489
							1692	4	5740	9							
03	71300	X	64740	-0-	-6560	-0-	1580	1	55496	2	N	5539	5541	0	65	8	422
							1571	4	6093	9							
04	69000	X	62086	-0-	-6914	-0-	1542	1	42826	2	N	5145	5041	0	85	8	441
							12058	4	5660	9							
05	70277	X	65158	-0-	-5119	-0-	1721	1	56286	2	N	5042	4982	0	45	8	456
							1605	4	5546	9							
06	68010	X	NO RPT	-0-	-68010	-0-					N	NO RPT					456

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 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
01	74369	X	64301	-0-	-10068	-0-	691	1	59101	2	Y	3511	3536	0	4	8	134
							647	4	3862	9							
02	57074	X	57074	-0-	-0-	-0-	636	1	52225	2	Y	3142	3137	0			139
							757	4	3456	9							
03	68820	X	63972	-0-	-4848	-0-	686	1	59471	2	Y	3423	3287	0			275
							50	4	3765	9							
04	64380	X	58224	-0-	-6156	-0-	702	1	52891	2	Y	3174	3268	0			181
							1140	4	3491	9							
05	64294	X	62727	-0-	-1567	-0-	1155	1	57883	2	Y	3235	3162	0			254
							130	4	3559	9							
06	62220	X	NO RPT	-0-	-62220	-0-					Y	NO RPT					254

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52359	X	48304	-0-	-4055	-0-	828	1	41893	2	N	4338	4281	0			191
							811	4	4772	9							
02	49868	X	47363	-0-	-2505	-0-	874	1	41558	2	N	4483	4431	0			243
							4931	9									
03	57133	X	55792	-0-	-1341	-0-	992	1	49433	2	N	4681	4663	0			261
							218	4	5149	9							
04	55290	X	51233	-0-	-4057	-0-	943	1	45663	2	N	4152	4140	0			273
							60	4	4567	9							
05	51522	X	40099	-0-	-11423	-0-	967	1	34271	2	N	3678	3770	0	3	8	178
							815	4	4046	9							
06	50760	X	NO RPT	-0-	-50760	-0-					N	NO RPT					178

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108595	X	108595	-0-	-0-	-0-	366	1	93948	2	Y	12983	12550	0	219	8	699
							14281	9									
02	DLQ G-10		65287	-0-	65287	65287	332	1	57014	2	Y	7219	7428	0	55	8	435
							7941	9									
03	DLQ G-10		82491	-0-	82491	147778	367	1	71417	2	Y	9734	9744	0			425
							10707	9									
04	DLQ G-10		90877	-0-	90877	238655	356	1	79693	2	Y	9844	9847	0	66	8	356
							10828	9									
05	DLQ G-10		75133	-0-	75133	313788	368	1	64679	2	Y	9169	9097	0	95	8	333
							10086	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	313788					Y	NO RPT					333

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	1526	-0-	-3527	-0-	6	1	1501	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	DLQ G-10		686	-0-	686	686	4	1	665	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	DLQ G-10		944	-0-	944	1630	5	1	935	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	DLQ G-10		815	-0-	815	2445	4	1	810	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3124	4	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3124					Y	NO RPT					-0-

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 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
01	60822	X	27148	-0-	-33674	-0-	21938	2	6	4	Y	4731	4684	0	37	8	48
							5204	9									
02	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	17433	2	3546	9	Y	3224	3203	0	31	8	38
03	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	30363	2	5556	9	Y	5051	4969	0	48	8	72
04	45594	X	45594	-0-	-0-	-0-	39144	2	6450	9	Y	5864	5795	0	21	8	120
*05	53640	X	53640	-0-	-0-	-0-	46810	2	6830	9	Y	6209	6048	0	188	8	93
06	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT					93

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		158940	-0-	158940	293850	132457	3	36	4	Y	24043	23869	0	189	8	243
							26447	9									
02	0	W	119844	-0-	119844	413694	100882	3	18962	9	Y	17238	17113	0	165	8	203
03	0	W	106360	-0-	106360	520054	90433	2	15927	9	Y	14479	14337	0	138	8	207
04	0	W	107983	-0-	107983	628037	92447	2	15536	9	Y	14124	13991	0	51	8	289
05	0	W	103303	-0-	103303	731340	88758	2	14545	9	Y	13223	12915	0	399	8	198
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	731340					Y	NO RPT					198

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34441	X	28863	-0-	-5578	-0-	612	1	24531	2	N	3208	3271	0			411
							191	4	3529	9							
02	28560	X	21220	-0-	-7340	-0-	547	1	17174	2	N	2817	2815	0	12	8	401
							400	4	3099	9							
03	31620	X	24751	-0-	-6869	-0-	620	1	21062	2	N	2790	2800	0			391
							3069	9									
04	27240	X	24344	-0-	-2896	-0-	599	1	20551	2	N	2904	2854	0	9	8	432
							3194	9									
05	28861	X	23522	-0-	-5339	-0-	612	1	19774	2	N	2851	3012	0			271
							3136	9									
06	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					N	NO RPT					271

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	619	1	30044	2	Y	5678	5608	0	15	8	106
							1347	4	6246	9							
02	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	558	1	22047	2	Y	4309	4294	0			121
							7	4	4740	9							
03	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	600	1	22996	2	Y	4543	4564	0			100
							63	4	4997	9							
04	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	595	1	19269	2	Y	3922	3917	0			105
							4314	9									
05	38254	X	24985	-0-	-13269	-0-	610	1	19810	2	Y	4150	4139	0			116
							4565	9									
06	37020	X	NO RPT	-0-	-37020	-0-					Y	NO RPT					116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 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
01	48856	X	41535	-0-	-7321	-0-	2615	1	31273	2	Y	5677	5637	0	15	8	106
							1402	4	6245	9							
02	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	2351	1	27221	2	Y	5004	4970	0			140
							8	4	5504	9							
03	45787	X	37547	-0-	-8240	-0-	2585	1	29037	2	Y	5314	5337	0			117
							80	4	5845	9							
04	40710	X	35644	-0-	-5066	-0-	2536	1	27643	2	Y	4968	4952	0			133
							5465	9									
05	41540	X	35486	-0-	-6054	-0-	2615	1	27516	2	Y	4868	4864	0			137
							5355	9									
06	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					137

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43555	X	35490	-0-	-8065	-0-	28292	2	1269	4	Y	5390	5349	0	14	8	100
							5929	9									
02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	23402	2	7	4	Y	4696	4664	0			132
							5166	9									
03	42160	X	31070	-0-	-11090	-0-	25472	2	70	4	Y	5025	5046	0			111
							5528	9									
04	40800	X	29878	-0-	-10922	-0-	24646	2	5232	9	Y	4756	4740	0			127
05	36921	X	30291	-0-	-6630	-0-	25031	2	5260	9	Y	4782	4775	0			134
06	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					134

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		85685	-0-	85685	499215	72412	2	5	4	Y	12062	12094	0	1	8	132
							13268	9									
02	576680	X	77465	-0-	-499215	-0-	65916	2	15	4	Y	10485	10481	0			136
							11534	9									
03	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	64594	2	10465	9	Y	9514	9472	0			178
04	63670	X	63670	-0-	-0-	-0-	52571	2	11099	9	Y	10090	10040	0	5	8	223
*05	88764	X	88764	-0-	-0-	-0-	78209	2	10555	9	Y	9595	9611	0			207
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60658	X	60658	-0-	-0-	-0-	226	1	53253	2	Y	6180	6236	0			65
							381	4	6798	9							
02	56481	X	56481	-0-	-0-	-0-	211	1	49481	2	Y	5387	5330	0	60	8	62
							863	4	5926	9							
03	64666	X	58465	-0-	-6201	-0-	228	1	48495	2	Y	5532	5508	0	7	8	79
							3657	4	6085	9							
04	64350	X	54960	-0-	-9390	-0-	206	1	48888	2	Y	5075	5082	0	4	8	68
							283	4	5583	9							
05	66495	X	54638	-0-	-11857	-0-	182	1	48945	2	Y	4806	4816	0	1	8	57
							224	4	5287	9							
06	60510	X	NO RPT	-0-	-60510	-0-					Y	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 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
01	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	127	1	29869	2	Y	3421	3453	0			36
							214	4	3763	9							
02	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	114	1	26793	2	Y	3044	3011	0	34	8	35
							467	4	3348	9							
03	35030	X	34686	-0-	-344	-0-	135	1	28581	2	Y	3468	3449	0	4	8	50
							2155	4	3815	9							
04	33900	X	32212	-0-	-1688	-0-	119	1	28287	2	Y	3311	3314	0	2	8	45
							164	4	3642	9							
05	34255	X	31111	-0-	-3144	-0-	102	1	27377	2	Y	3188	3195	0			38
							125	4	3507	9							
06	32910	X	NO RPT	-0-	-32910	-0-					Y	NO RPT					38

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 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
01	63581	X	43781	-0-	-19800	-0-	620	1	36217	2	Y	6311	6323	0			69
							2	4	6942	9							
02	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	560	1	26016	2	Y	5541	5538	0			72
							6	4	6095	9							
03	46562	X	33816	-0-	-12746	-0-	620	1	27200	2	Y	5451	5421	0			102
							5996	9									
04	43230	X	26819	-0-	-16411	-0-	600	1	20335	2	Y	5349	5331	0	2	8	118
							5884	9									
05	43772	X	36770	-0-	-7002	-0-	620	1	30074	2	Y	5524	5523	0			119
							6076	9									
06	42360	X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					Y	NO RPT					119

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	20986	-0-	-9797	-0-	1083	1	14629	2	Y	4794	4808	0			52
							1	4	5273	9							
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	864	1	13011	2	Y	3380	3388	0			44
							3	4	3718	9							
03	28954	X	97	-0-	-28857	-0-	65	1	24	2	Y	7	51	0			-0-
							8	9									
04	20040	X	13509	-0-	-6531	-0-	1303	1	6617	2	Y	5081	4967	0	2	8	112
							5589	9									
05	20987	X	11045	-0-	-9942	-0-	1089	1	5798	2	Y	3780	3810	0			82
							4158	9									
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					82

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	14237	3	3204	9	Y	2913	2922	0	5	8	133
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	11475	3	2837	9	Y	2579	2516	0	7	8	189
03	18042	X	15944	-0-	-2098	-0-	12979	3	2965	9	Y	2695	2704	0			180
04	17460	X	16158	-0-	-1302	-0-	13358	3	2800	9	Y	2545	2534	0			191
*05	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	16711	3	2783	9	Y	2530	2460	0	43	8	218
06	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT					218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 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
01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	19206	3	3222	9	Y	2929	2924	0	11	8	133
02	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	16399	3	2863	9	Y	2603	2532	0	14	8	190
03	21359	X	19611	-0-	-1748	-0-	16916	3	2695	9	Y	2450	2476	0			164
04	20670	X	19090	-0-	-1580	-0-	16444	3	2646	9	Y	2405	2388	0			181
05	21359	X	19344	-0-	-2015	-0-	16758	3	2586	9	Y	2351	2268	0	64	8	200
06	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					200

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18054	3	3812	9	Y	3465	3462	0	7	8	158
02	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	15592	3	3510	9	Y	3191	3107	0	9	8	233
03	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	17472	3	3409	9	Y	3099	3125	0			207
04	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	16498	3	3212	9	Y	2920	2908	0			219
*05	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	16880	3	3222	9	Y	2929	2860	0	34	8	254
06	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					254

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	16925	3	2995	9	Y	2723	2716	0	11	8	124
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	14400	3	2500	9	Y	2273	2217	0	14	8	166
03	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	16320	3	2620	9	Y	2382	2389	0			159
04	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	15937	3	2416	9	Y	2196	2190	0			165
*05	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	15476	3	2369	9	Y	2154	2080	0	55	8	184
06	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					184

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75591	X	75591	-0-	-0-	-0-	66442	2	4	4	Y	8314	8348	0	1	8	91
							9145	9									
02	DLQ G-10		63628	-0-	63628	63628	56617	2	13	4	Y	6362	6370	0			83
							6998	9									
03	DLQ G-10		60760	-0-	60760	124388	54576	2	6184	9	Y	5622	5600	0			105
04	DLQ G-10		79019	-0-	79019	203407	74160	2	4859	9	Y	4417	4451	0	10	8	61
05	DLQ G-10		30942	-0-	30942	234349	27178	2	3764	9	Y	3422	3446	0	22	8	15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	234349					Y	NO RPT					15

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51956	X	46293	-0-	-5663	-0-	281	1	38538	2	Y	6793	6795	0			74
							2	4	7472	9							
02	DLQ G-10		43565	-0-	43565	43565	313	1	36672	2	Y	5974	5970	0			78
							9	4	6571	9							
03	DLQ G-10		47212	-0-	47212	90777	345	1	40287	2	Y	5982	5948	0			112
							6580	9									
04	DLQ G-10		77261	-0-	77261	168038	411	1	69166	2	Y	6985	6989	0	15	8	93
							7684	9									
05	DLQ G-10		50310	-0-	50310	218348	366	1	43599	2	Y	5768	5798	0	38	8	25
							6345	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	218348					Y	NO RPT					25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80011	X	65911	-0-	-14100	-0-	56371	2	9540	9	Y	8673	8693	0	10	8	113
02	DLQ G-10		57929	-0-	57929	57929	49441	2	28	4	Y	7691	7664	0			140
							8460	9									
03	DLQ G-10		61852	-0-	61852	119781	53106	2	8746	9	Y	7951	7988	0	4	8	99
04	DLQ G-10		51115	-0-	51115	170896	43518	2	7597	9	Y	6906	6931	0	12	8	62
05	DLQ G-10		57680	-0-	57680	228576	50362	2	7318	9	Y	6653	6643	0	43	8	29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	228576					Y	NO RPT					29

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55273	X	54199	-0-	-1074	-0-	301	1	46387	2	Y	6825	6827	0			75
							3	4	7508	9							
02	43457	X	43457	-0-	-0-	-0-	228	1	36290	2	Y	6300	6293	0			82
							9	4	6930	9							
03	50034	X	45014	-0-	-5020	-0-	259	1	38396	2	Y	5781	5755	0			108
							6359	9									
04	56527	X	56527	-0-	-0-	-0-	189	1	50930	2	Y	4916	4946	0	11	8	67
							5408	9									
05	54188	X	39681	-0-	-14507	-0-	254	1	33685	2	Y	5220	5230	0	34	8	23
							5742	9									
06	52440	X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					Y	NO RPT					23

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 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
01	56947	X	50345	-0-	-6602	-0-	42218	2	8127	9	Y	7388	7408	0	8	8	97
02	64345	X	64345	-0-	-0-	-0-	54449	2	31	4	Y	8968	8902	0			163
							9865	9									
03	69941	X	69941	-0-	-0-	-0-	60062	2	9879	9	Y	8981	9028	0	4	8	112
04	57615	X	57615	-0-	-0-	-0-	49086	2	8529	9	Y	7754	7783	0	14	8	69
*05	64812	X	64812	-0-	-0-	-0-	56544	2	8268	9	Y	7516	7504	0	49	8	32
06	42150	X	NO RPT	-0-	-42150	-0-					Y	NO RPT					32

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113155	X	113155	-0-	-0-	-0-	94629	2	18526	9	Y	16842	16883	0	18	8	220
02	96320	X	96320	-0-	-0-	-0-	81641	2	46	4	Y	13303	13282	0			241
							14633	9									
03	106360	X	106360	-0-	-0-	-0-	89908	2	16452	9	Y	14956	15003	0	8	8	186
04	57328	X	57328	-0-	-0-	-0-	48247	2	9081	9	Y	8255	8354	0	14	8	73
*05	49530	X	49530	-0-	-0-	-0-	4322	1	36879	2	Y	7572	7562	0	50	8	33
							8329	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 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
01	214055	X	120359	-0-	-93696	-0-	932	1	102194	2	Y	15391	15062	0	290	8	350
							303	4	16930	9							
02	110943	X	110943	-0-	-0-	-0-	971	1	93683	2	Y	13828	13591	0	186	8	401
							1078	4	15211	9							
03	170252	X	118048	-0-	-52204	-0-	1049	1	99646	2	Y	14442	14628	0	73	8	142
							1467	4	15886	9							
04	125460	X	111464	-0-	-13996	-0-	1060	1	94905	2	Y	13556	13338	0	52	8	308
							587	4	14912	9							
05	129642	X	112127	-0-	-17515	-0-	1106	1	95476	2	Y	13850	13619	0	261	8	278
							310	4	15235	9							
06	118860	X	NO RPT	-0-	-118860	-0-					Y	NO RPT					278

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71734	X	55884	-0-	-15850	-0-	48541	2	7343	9	Y	6675	6690	0	7	8	87
02	47470	X	47470	-0-	-0-	-0-	41159	2	23	4	Y	5716	5699	0			104
							6288	9									
03	58900	X	49708	-0-	-9192	-0-	43379	2	6329	9	Y	5754	5783	0	3	8	72
04	57000	X	30731	-0-	-26269	-0-	26695	2	4036	9	Y	3669	3702	0	6	8	33
05	57536	X	55927	-0-	-1609	-0-	1576	1	48558	2	Y	5266	5242	0	34	8	23
							5793	9									
06	54090	X	NO RPT	-0-	-54090	-0-					Y	NO RPT					23

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 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
01	0		85281	-0-	85281	552455	64133	2	1502	4	Y	17860	17868	0	8	8	36
							19646	9									
02	0		68487	-0-	68487	620942	53201	2	196	4	Y	13718	13664	0	39	8	51
							15090	9									
03	0		67324	-0-	67324	688266	52495	2	14829	9	Y	13481	13481	0	1	8	50
04	748173	X	59907	-0-	-688266	-0-	46987	2	12920	9	Y	11745	11673	0	83	8	39
05	135315	X	56725	-0-	-78590	-0-	45088	2	11637	9	Y	10579	10572	0			46
06	130950	X	NO RPT	-0-	-130950	-0-					Y	NO RPT					46

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 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
01	0		95168	-0-	95168	642013	71257	2	1669	4	Y	20220	20234	0	9	8	41
							22242	9									
02	0		77933	-0-	77933	719946	60087	2	221	4	Y	16023	15958	0	46	8	60
							17625	9									
03	0		76789	-0-	76789	796735	59485	2	17304	9	Y	15731	15732	0	1	8	58
04	114375	X	NO RPT	-0-	-114375	682360					Y	NO RPT					58
05	141825	X	NO RPT	-0-	-141825	540535					Y	NO RPT					58
06	137250	X	NO RPT	-0-	-137250	403285					Y	NO RPT					58

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	168693	X	NO RPT	-0-	-168693	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	249023	X	NO RPT	-0-	-249023	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	240990	X	NO RPT	-0-	-240990	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215910	X	215910	-0-	-0-	-0-	162830	2	513	4	Y	47788	47814	0	25	8	104
							52567	9									
*11	154437	X	154437	-0-	-0-	-0-	114963	2	568	4	Y	35369	35402	0	1	8	70
							38906	9									
*12	129305	X	129305	-0-	-0-	-0-	96573	2	81	4	Y	29683	29570	0	108	8	75
							32651	9									
*01	121760	X	121760	-0-	-0-	-0-	88279	2	2067	4	Y	28558	28562	0	13	8	58
							31414	9									
*02	100176	X	100176	-0-	-0-	-0-	74395	2	274	4	Y	23188	23093	0	66	8	87
							25507	9									
*03	98243	X	98243	-0-	-0-	-0-	73680	2	24563	9	Y	22330	22332	0	2	8	83
04	93574	X	85463	-0-	-8111	-0-	65167	2	20296	9	Y	18451	18342	0	130	8	62
05	111569	X	81455	-0-	-30114	-0-	62029	2	19426	9	Y	17660	17646	0			76
06	107970	X	NO RPT	-0-	-107970	-0-					Y	NO RPT					76

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784

10	0		80203	-0-	80203	80203	60042	2	189	4	Y	18156	18107	0	10	8	39
							19972	9									
11	0		112224	-0-	112224	192427	84608	2	418	4	Y	24725	24714	0	1	8	49
							27198	9									
12	0		101030	-0-	101030	293457	76704	2	64	4	Y	22056	21969	0	80	8	56
							24262	9									
01	0		78890	-0-	78890	372347	58278	2	1365	4	Y	17497	17509	0	8	8	36
							19247	9									
02	0		63633	-0-	63633	435980	48098	2	177	4	Y	13962	13906	0	40	8	52
							15358	9									
03	0		64763	-0-	64763	500743	49486	2	15277	9	Y	13888	13887	0	1	8	52
*04	559682	X	58939	-0-	-500743	-0-	45185	2	13754	9	Y	12504	12426	0	88	8	42
05	66216	X	55945	-0-	-10271	-0-	43402	2	12543	9	Y	11403	11396	0			49
06	64080	X	NO RPT	-0-	-64080	-0-					Y	NO RPT					49

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

10	0		119694	-0-	119694	119694	87832	2	277	4	Y	28714	28637	0	15	8	62
							31585	9									
11	0		141370	-0-	141370	261064	108042	2	534	4	Y	29813	29815	0	1	8	59
							32794	9									
12	0		116488	-0-	116488	377552	91172	2	76	4	Y	22945	22863	0	83	8	58
							25240	9									
01	0		94605	-0-	94605	472157	73551	2	1723	4	Y	17574	17588	0	8	8	36
							19331	9									
02	0		75358	-0-	75358	547515	60715	2	224	4	Y	13108	13058	0	37	8	49
							14419	9									
03	0		73680	-0-	73680	621195	59812	2	13868	9	Y	12607	12608	0	1	8	47
*04	685409	X	64214	-0-	-621195	-0-	52504	2	11710	9	Y	10645	10581	0	75	8	36
05	86180	X	59566	-0-	-26614	-0-	49236	2	10330	9	Y	9391	9387	0			40
06	83400	X	NO RPT	-0-	-83400	-0-					Y	NO RPT					40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		124877	-0-	124877	124877	96231 28343	2 9	303	4	Y	25766	25696	0	14	8	56
11	0		178443	-0-	178443	303320	138697 39061	2 9	685	4	Y	35510	35494	0	1	8	71
12	0		136211	-0-	136211	439531	106352 29770	2 9	89	4	Y	27064	26969	0	98	8	68
01	0		109645	-0-	109645	549176	84573 23091	2 9	1981	4	Y	20992	21007	0	10	8	43
02	0		86067	-0-	86067	635243	68542 17272	2 9	253	4	Y	15702	15641	0	45	8	59
03	0		83339	-0-	83339	718582	67347	2	15992	9	Y	14538	14542	0	1	8	54
*04	791271	X	72689	-0-	-718582	-0-	58137	2	14552	9	Y	13229	13146	0	93	8	44
*05	67688	X	67688	-0-	-0-	-0-	54492	2	13196	9	Y	11996	11988	0			52
06	58560	X	NO RPT	-0-	-58560	-0-					Y	NO RPT					52

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

10	0		77636	-0-	77636	77636	60859 16585	2 9	192	4	Y	15077	15036	0	8	8	33
11	0		106034	-0-	106034	183670	85938 19672	2 9	424	4	Y	17884	17881	0			36
12	0		92676	-0-	92676	276346	77683 14928	2 9	65	4	Y	13571	13524	0	49	8	34
01	0		80244	-0-	80244	356590	66262 12430	2 9	1552	4	Y	11300	11306	0	5	8	23
02	0		61540	-0-	61540	418130	51746 9603	2 9	191	4	Y	8730	8695	0	25	8	33
03	0		60611	-0-	60611	478741	51354	2	9257	9	Y	8415	8416	0	1	8	31
*04	534103	X	55362	-0-	-478741	-0-	46760	2	8602	9	Y	7820	7770	0	55	8	26
05	77686	X	53949	-0-	-23737	-0-	45973	2	7976	9	Y	7251	7246	0			31
06	75180	X	NO RPT	-0-	-75180	-0-					Y	NO RPT					31

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	214682	X	NO RPT	-0-	-214682	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	289354	X	NO RPT	-0-	-289354	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	280020	X	NO RPT	-0-	-280020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	154813	X	NO RPT	-0-	-154813	-0-					N	NO RPT					-0-
05	208661	X	NO RPT	-0-	-208661	-0-					N	NO RPT					-0-
06	201930	X	NO RPT	-0-	-201930	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	775	1	45871	3	Y	5885	5907	1			54
							781	4	6474	9							
02	59836	X	54966	-0-	-4870	-0-	700	1	47354	3	Y	6157	6132	1			79
							139	4	6773	9							
03	66247	X	58673	-0-	-7574	-0-	775	1	50971	3	Y	6274	6266	1			87
							26	4	6901	9							
04	62130	X	55316	-0-	-6814	-0-	750	1	47979	3	Y	5870	5854	1			103
							130	4	6457	9							
05	64201	X	56894	-0-	-7307	-0-	775	1	46689	3	Y	5665	5685	1			83
							3198	4	6232	9							
06	62130	X	40850	-0-	-21280	-0-	700	1	32624	3	Y	4088	4108	1			63
							3029	4	4497	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	775	1	30210	3	Y	4464	4485	1			41
							637	4	4910	9							
02	35980	X	35781	-0-	-199	-0-	700	1	30077	3	Y	4447	4431	1			57
							112	4	4892	9							
03	39835	X	37490	-0-	-2345	-0-	775	1	31657	3	Y	4579	4572	1			64
							21	4	5037	9							
04	38550	X	34392	-0-	-4158	-0-	750	1	28683	3	Y	4409	4395	1			78
							109	4	4850	9							
05	39835	X	35880	-0-	-3955	-0-	775	1	27700	3	Y	4255	4271	1			62
							2724	4	4681	9							
06	38340	X	26374	-0-	-11966	-0-	700	1	19885	3	Y	3043	3058	1			47
							2442	4	3347	9							

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 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
01	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	775	1	27797	3	N	3748	3764	1			34
							681	4	4123	9							
02	36512	X	31151	-0-	-5361	-0-	700	1	26552	3	N	3439	3429	1			44
							116	4	3783	9							
03	40424	X	30427	-0-	-9997	-0-	775	1	25517	3	N	3740	3732	1			52
							21	4	4114	9							
04	37470	X	13332	-0-	-24138	-0-	750	1	10824	3	N	1552	1576	1			28
							51	4	1707	9							
05	35867	X	21843	-0-	-14024	-0-	775	1	16497	3	N	1955	1954	1			29
							2420	4	2151	9							
06	33390	X	24710	-0-	-8680	-0-	700	1	18733	3	N	2322	2316	1			35
							2723	4	2554	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 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
01	23529	X	19824	-0-	-3705	-0-	3162	1	5507	3	N	4522	5967	1			385
							6181	4	4974	9							
02	20804	X	17739	-0-	-3065	-0-	2856	1	6599	3	N	3670	2592	1			1463
							4247	4	4037	9							
03	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	2856	1	12098	3	N	5006	4939	1			1530
							5509	4	5507	9							
04	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	3060	1	11886	3	N	4916	5846	1			600
							2919	4	5408	9							
05	21390	X	21110	-0-	-280	-0-	3060	1	9446	3	N	4522	4007	1			1115
							3630	4	4974	9							
06	25140	X	21880	-0-	-3260	-0-	3060	1	9835	3	N	3982	4470	1			627
							4605	4	4380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240374	X	88808	-0-	-151566	-0-	76533	3	697	4	Y	10525	10575	1			96
							11578	9									
02	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	68723	3	115	4	Y	9192	9169	1			119
							10111	9									
03	118947	X	87387	-0-	-31560	-0-	525	1	76472	3	Y	9421	9409	1			131
							27	4	10363	9							
04	115110	X	78083	-0-	-37027	-0-	750	1	67504	3	Y	8791	8767	1			155
							159	4	9670	9							
05	90892	X	79855	-0-	-11037	-0-	775	1	65891	3	Y	8484	8514	1			125
							3857	4	9332	9							
06	85950	X	57382	-0-	-28568	-0-	700	1	46454	3	Y	6203	6233	1			95
							3405	4	6823	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165664	X	70669	-0-	-94995	-0-	775	1	59465	3	N	8615	8661	1			79
							952	4	9477	9							
02	149632	X	62062	-0-	-87570	-0-	700	1	53637	3	N	6872	6862	1			89
							166	4	7559	9							
03	165664	X	59602	-0-	-106062	-0-	775	1	51558	3	N	6582	6580	1			91
							29	4	7240	9							
04	91770	X	51678	-0-	-40092	-0-	750	1	44674	3	N	5566	5559	1			98
							131	4	6123	9							
05	70680	X	51291	-0-	-19389	-0-	775	1	41523	3	N	5069	5092	1			75
							3417	4	5576	9							
06	68400	X	34216	-0-	-34184	-0-	700	1	27335	3	Y	2931	2961	1			45
							2957	4	3224	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163339	X	72145	-0-	-91194	-0-	450	1	61066	3	N	9020	9064	1			83
							707	4	9922	9							
02	147532	X	53584	-0-	-93948	-0-	700	1	45271	3	N	6798	6793	1			88
							135	4	7478	9							
03	163339	X	63104	-0-	-100235	-0-	775	1	54289	3	N	7285	7272	1			101
							26	4	8014	9							
04	143520	X	61075	-0-	-82445	-0-	750	1	53310	3	N	6250	6241	1			110
							140	4	6875	9							
05	76167	X	64077	-0-	-12090	-0-	775	1	53088	3	N	5834	5858	1			86
							3797	4	6417	9							
06	69810	X	42222	-0-	-27588	-0-	700	1	34634	3	Y	3374	3408	1			52
							3177	4	3711	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 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
01	182683	X	52500	-0-	-130183	-0-	775	1	44277	3	N	6001	6023	1			55
							847	4	6601	9							
02	165004	X	36771	-0-	-128233	-0-	700	1	31069	3	N	4436	4434	1			57
							122	4	4880	9							
03	182683	X	36641	-0-	-146042	-0-	775	1	30646	3	N	4725	4716	1			66
							22	4	5198	9							
04	82440	X	36595	-0-	-45845	-0-	750	1	31225	3	N	4087	4081	1			72
							124	4	4496	9							
05	52514	X	30128	-0-	-22386	-0-	775	1	22922	3	N	3702	3720	1			54
							2359	4	4072	9							
06	50820	X	21757	-0-	-29063	-0-	750	1	16299	3	Y	2317	2335	1			36
							2159	4	2549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393599	X	87307	-0-	-306292	-0-	73655	3	671	4	N	11801	11919	1			109
							12981	9									
02	151228	X	76845	-0-	-74383	-0-	65936	3	110	4	N	9817	9799	1			127
							10799	9									
03	167431	X	80033	-0-	-87398	-0-	400	1	69085	3	N	9567	9561	1			133
							24	4	10524	9							
04	162030	X	74400	-0-	-87630	-0-	750	1	64138	3	N	8506	8489	1			150
							155	4	9357	9							
05	167431	X	71118	-0-	-96313	-0-	775	1	58179	3	N	7661	7698	1			113
							3737	4	8427	9							
06	84480	X	50688	-0-	-33792	-0-	750	1	41001	3	Y	5162	5196	1			79
							3259	4	5678	9							

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778821	X	328224	-0-	-450597	-0-	309288	3	2817	4	N	14654	14742	1			134
							16119	9									
02	267960	X	261073	-0-	-6887	-0-	250097	3	417	4	N	9599	9609	1			124
							10559	9									
03	296670	X	264294	-0-	-32376	-0-	254923	3	70	4	N	8455	8461	1			118
							9301	9									
04	287100	X	217654	-0-	-69446	-0-	210327	3	306	4	N	6383	6388	1			113
							7021	9									
05	296670	X	202817	-0-	-93853	-0-	189343	3	6862	4	N	6011	6036	1			88
							6612	9									
06	287100	X	167604	-0-	-119496	-0-	155173	3	6917	4	N	5013	5024	1			77
							5514	9									

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197222	X	67679	-0-	-129543	-0-	775	1	56057	3	Y	9061	9116	1			83
							880	4	9967	9							
02	178136	X	42338	-0-	-135798	-0-	700	1	36079	3	Y	4947	4966	1			64
							117	4	5442	9							
03	197222	X	47379	-0-	-149843	-0-	775	1	40526	3	Y	5505	5493	1			76
							22	4	6056	9							
04	190860	X	43981	-0-	-146879	-0-	750	1	37771	3	Y	4850	4841	1			85
							125	4	5335	9							
05	75299	X	45465	-0-	-29834	-0-	775	1	36289	3	Y	4682	4698	1			69
							3251	4	5150	9							
06	65490	X	33370	-0-	-32120	-0-	700	1	26151	3	Y	3378	3395	1			52
							2803	4	3716	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237253	X	53915	-0-	-183338	-0-	600	1	45903	3	N	6142	6111	1			56
							656	4	6756	9							
02	108780	X	39271	-0-	-69509	-0-	700	1	32830	3	N	5119	5109	1			66
							110	4	5631	9							
03	120435	X	41632	-0-	-78803	-0-	775	1	35082	3	N	5231	5224	1			73
							21	4	5754	9							
04	116550	X	38410	-0-	-78140	-0-	750	1	32252	3	N	4808	4796	1			85
							119	4	5289	9							
05	120435	X	31861	-0-	-88574	-0-	775	1	23590	3	N	4516	4535	1			66
							2528	4	4968	9							
06	52170	X	25833	-0-	-26337	-0-	750	1	19396	3	Y	3063	3082	1			47
							2318	4	3369	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

01	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	3243	1	7352	3	Y	2402	2350	1			73
							286	4	2642	9							
02	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	2885	1	8877	3	Y	2443	2403	1			113
							2046	4	2687	9							
03	5456	X	2400	-0-	-3056	-0-	2158	1	12	4	Y	209	295	1	7	8	20
							230	9									
04	45067	X	45067	-0-	-0-	-0-	4045	1	34543	3	Y	5718	5626	1			112
							189	4	6290	9							
05	59350	X	59350	-0-	-0-	-0-	3830	1	49727	3	Y	5151	5081	1	30	8	152
							127	4	5666	9							
*06	51755	X	51755	-0-	-0-	-0-	4307	1	42624	3	Y	4326	4304	1	55	8	119
							65	4	4759	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	2685	3	Y	426	468	1	41	8	65
							24	4	469	9							
02	19572	X	5017	-0-	-14555	-0-	1732	1	2498	3	Y	514	466	1	43	8	70
							222	4	565	9							
03	15779	X	4771	-0-	-11008	-0-	1856	1	1860	3	Y	674	559	1	90	8	95
							314	4	741	9							
04	43720	X	43720	-0-	-0-	-0-	1170	1	39492	3	Y	2641	2121	1	271	8	344
							153	4	2905	9							
05	55318	X	55318	-0-	-0-	-0-	52736	3	2582	9	Y	2347	2412	1	196	8	83
*06	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	23136	3	1318	9	Y	1198	929	1	100	8	252

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-					-0-
03	40362	X	-0-	-0-	-40362	-0-					Y	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

01	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	5475	1	18958	3	Y	3578	3615	1			96
							283	4	3936	9							
02	53788	X	31272	-0-	-22516	-0-	4789	1	20668	3	Y	3398	3354	1			140
							2077	4	3738	9							
03	59551	X	17715	-0-	-41836	-0-	6108	1	9063	3	Y	2291	2280	1	26	8	125
							24	4	2520	9							
04	36660	X	30215	-0-	-6445	-0-	3225	1	24776	3	Y	1888	1985	1			28
							137	4	2077	9							
05	45650	X	45650	-0-	-0-	-0-	3105	1	40316	3	Y	1933	1904	1	20	8	37
							103	4	2126	9							
06	33510	X	13635	-0-	-19875	-0-	1189	1	11771	3	Y	597	621	1	11	8	2
							18	4	657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	3007	1	20975	3	Y	2623	2615	1			151
							142	4	2885	9							
02	26824	X	23368	-0-	-3456	-0-	2328	1	18121	3	Y	2536	2505	1			182
							129	4	2790	9							
03	29698	X	23792	-0-	-5906	-0-	20261	3	542	4	Y	2717	2769	1	42	8	88
							2989	9									
04	28740	X	22244	-0-	-6496	-0-	19752	3	235	4	Y	2052	2068	1			72
							2257	9									
05	28179	X	22351	-0-	-5828	-0-	19792	3	224	4	Y	2123	2085	1	34	8	76
							2335	9									
06	26130	X	19814	-0-	-6316	-0-	17458	3	33	4	Y	2112	2060	1	65	8	63
							2323	9									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73376	X	73376	-0-	-0-	-0-	1196	1	67761	3	Y	3611	3626	1			130
							447	4	3972	9							
02	70280	X	63113	-0-	-7167	-0-	990	1	58311	3	Y	3091	3069	1			152
							412	4	3400	9							
03	77810	X	69682	-0-	-8128	-0-	996	1	62961	3	Y	3510	3611	1	11	8	40
							1864	4	3861	9							
04	75300	X	68789	-0-	-6511	-0-	1500	1	62784	3	Y	3333	3350	1			23
							839	4	3666	9							
05	74741	X	72005	-0-	-2736	-0-	1550	1	65905	3	Y	3375	3314	1	7	8	77
							837	4	3713	9							
06	71010	X	70753	-0-	-257	-0-	1500	1	65501	3	Y	3284	3289	1	14	8	58
							140	4	3612	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	354	1	4437	3	Y	743	805	1			28
							132	4	817	9							
02	31047	X	31047	-0-	-0-	-0-	408	1	26325	3	Y	3767	3618	1			177
							170	4	4144	9							
03	44552	X	44552	-0-	-0-	-0-	548	1	37792	3	Y	4715	4791	1	46	8	55
							1025	4	5187	9							
04	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	33331	3	396	4	Y	3645	3671	1			29
							4010	9									
05	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	33612	3	380	4	Y	3520	3458	1	34	8	57
							3872	9									
06	43080	X	36687	-0-	-6393	-0-	32964	3	63	4	Y	3327	3285	1	64	8	35
							3660	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	4010	1	15256	3	Y	5697	5758	1			134
							353	4	6267	9							
02	31556	X	29081	-0-	-2475	-0-	3717	1	16103	3	Y	6023	5926	1			231
							2636	4	6625	9							
03	34937	X	12545	-0-	-22392	-0-	4524	1	4769	3	Y	2938	3014	1	11	8	144
							20	4	3232	9							
04	25500	X	18749	-0-	-6751	-0-	3601	1	11869	3	Y	2828	2950	1			22
							168	4	3111	9							
05	32209	X	22198	-0-	-10011	-0-	3396	1	15892	3	Y	2544	2513	1	8	8	45
							112	4	2798	9							
06	31170	X	24874	-0-	-6296	-0-	4627	1	17071	3	Y	2824	2802	1	15	8	52
							70	4	3106	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

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
01	17047	X	17047	-0-		-0-	-0-	3605	1	11468	3	Y	1553	1249	1	244	8	290
								266	4	1708	9							
02	28700	X	13213	-0-		-15487	-0-	2260	1	9258	3	Y	872	941	1	193	8	28
								736	4	959	9							
03	53390	X	53390	-0-		-0-	-0-	2817	1	43404	3	Y	5677	4760	1	450	8	495
								924	4	6245	9							
04	51843	X	51843	-0-		-0-	-0-	3005	1	43782	3	Y	4084	3678	1	340	8	561
								564	4	4492	9							
05	53853	X	53853	-0-		-0-	-0-	3361	1	45473	3	Y	4177	3852	1	235	8	651
								424	4	4595	9							
*06	53030	X	53030	-0-		-0-	-0-	2891	1	45138	3	Y	4038	3668	1	354	8	667
								559	4	4442	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

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
01	89588	X	89588	-0-		-0-	-0-	3274	1	81170	3	Y	4020	4094	1			104
								722	4	4422	9							
02	72827	X	72827	-0-		-0-	-0-	2873	1	64436	3	Y	3396	3438	1			62
								1782	4	3736	9							
03	77595	X	77595	-0-		-0-	-0-	3051	1	70562	3	Y	3313	3361	1	8	8	6
								338	4	3644	9							
04	81186	X	81186	-0-		-0-	-0-	3828	1	72631	3	Y	3231	3203	1			34
								1173	4	3554	9							
05	77686	X	66909	-0-		-10777	-0-	3695	1	58783	3	Y	3129	3097	1	6	8	60
								989	4	3442	9							
06	75180	X	63493	-0-		-11687	-0-	3607	1	55615	3	Y	2743	2770	1	12	8	21
								1254	4	3017	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

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
01	44512	X	44512	-0-		-0-	-0-	2030	1	38436	3	Y	3271	3372	1			98
								448	4	3598	9							
02	35000	X	33248	-0-		-1752	-0-	1343	1	27788	3	Y	2985	3011	1			72
								833	4	3284	9							
03	62180	X	62180	-0-		-0-	-0-	1821	1	54206	3	Y	5410	5344	1	20	8	118
								202	4	5951	9							
04	59346	X	59346	-0-		-0-	-0-	81	1	53323	3	Y	4812	4773	1			157
								649	4	5293	9							
05	52279	X	52279	-0-		-0-	-0-	38	1	46311	3	Y	4866	4814	1	16	8	193
								577	4	5353	9							
06	50400	X	48443	-0-		-1957	-0-	35	1	42994	3	Y	4269	4299	1	30	8	133
								718	4	4696	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

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
01	80803	X	80803	-0-		-0-	-0-	3066	1	73817	3	Y	2949	3028	1			86
								676	4	3244	9							
02	70154	X	70154	-0-		-0-	-0-	2832	1	62638	3	Y	2662	2686	1			62
								1756	4	2928	9							
03	75916	X	75916	-0-		-0-	-0-	3034	1	69797	3	Y	2499	2537	1	8	8	16
								336	4	2749	9							
04	72150	X	70641	-0-		-1509	-0-	3455	1	63613	3	Y	2285	2266	1			35
								1059	4	2514	9							
05	74555	X	62889	-0-		-11666	-0-	3567	1	55828	3	Y	2308	2283	1	6	8	54
								955	4	2539	9							
06	72150	X	58698	-0-		-13452	-0-	3397	1	51977	3	Y	1948	1968	1	10	8	24
								1181	4	2143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	4036	1	16104	3	Y	1266	980	1	280	8	253
							298	4	1393	9							
02	48188	X	27981	-0-	-20207	-0-	3928	1	22082	3	Y	597	666	1	173	8	11
							1314	4	657	9							
03	53351	X	40273	-0-	-13078	-0-	3795	1	32563	3	Y	2423	2004	1	268	8	162
							1250	4	2665	9							
04	29940	X	23963	-0-	-5977	-0-	3113	1	19247	3	Y	926	691	1	251	8	146
							584	4	1019	9							
05	30969	X	30658	-0-	-311	-0-	2739	1	25069	3	Y	2278	2008	1	177	8	239
							344	4	2506	9							
*06	62311	X	62311	-0-	-0-	-0-	3436	1	53642	3	Y	4153	3645	1	306	8	441
							665	4	4568	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	2503	1	5078	3	Y	964	825	1	216	8	98
							182	4	1060	9							
02	45066	X	45066	-0-	-0-	-0-	3136	1	35883	3	Y	4552	4113	1	469	8	68
							1040	4	5007	9							
03	71685	X	71685	-0-	-0-	-0-	3801	1	58822	3	Y	7100	6283	1	591	8	294
							1252	4	7810	9							
04	62106	X	62106	-0-	-0-	-0-	3544	1	51746	3	Y	5591	5048	1	447	8	390
							666	4	6150	9							
05	61697	X	61697	-0-	-0-	-0-	3883	1	52632	3	Y	4265	3890	1	333	8	432
							490	4	4692	9							
*06	65435	X	65435	-0-	-0-	-0-	3537	1	55223	3	Y	5446	4831	1	510	8	537
							684	4	5991	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1602	1	1575	2	Y	1015	964	0			51
							1117	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1521	1	486	2	Y	613	629	0	4	8	31
							674	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1627	1	1401	2	Y	1297	1278	0	2	8	48
							1427	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1560	1	2054	2	Y	1254	1265	0	1	8	36
							99	4	1379	9							
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1946	1	4838	2	Y	1090	1101	0			25
							87	4	1199	9							
*06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	2156	1	4499	2	Y	1015	1010	0			30
							1054	4	1117	9							

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	2369	1	226	2	Y	1221	1208	0	20	7	65
							1343	9									
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	2051	1	1065	2	Y	1092	1100	0	1	8	56
							1201	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2405	1	4092	2	Y	1320	1317	0	10	8	49
							1452	9									
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	2268	1	4430	2	Y	1113	1128	0	2	8	32
							214	4	1224	9							
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	2197	1	4981	2	Y	1058	1066	0			24
							89	4	1164	9							
06	7680	X	6887	-0-	-793	-0-	2098	1	2897	2	Y	1104	1096	0			32
							678	4	1214	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 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
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	2016	1	1803	2	Y	1846	1794	0	25	7	99
							2031	9									
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1695	1	886	2	Y	1773	1773	0	1	5	90
							1950	9					8	8			
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	2003	1	2334	2	Y	2176	2177	0	9	8	80
							2394	9									
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	1437	1	3912	2	Y	1977	1997	0	3	8	57
							189	4	2175	9							
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	1410	1	7121	2	Y	1892	1905	0	1	8	43
							128	4	2081	9							
*06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	2197	1	2132	2	Y	1719	1711	0	1	8	50
							499	4	1891	9							

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 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
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	2552	1	7479	2	Y	1346	1315	0	5	7	72
							1481	9									
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	1499	1	6849	2	Y	1200	1203	0	8	8	61
							1320	9									
03	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	3257	1	18043	2	Y	1472	1470	0	9	8	54
							1619	9									
04	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	2395	1	13704	2	Y	1451	1461	0	2	8	42
							661	4	1596	9							
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	2125	1	5941	2	Y	1682	1685	0	1	8	38
							107	4	1850	9							
*06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	2100	1	4760	2	Y	1386	1383	0			41
							1115	4	1525	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						680
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8				680
03	14B2 EXT	16720	-0-	16720	16720	15766	3	226	4	Y	662	1250	0	18	8		74
						728	9										
04	14B2 EXT	40575	-0-	40575	57295	36069	3	1100	4	Y	3096	2928	0				242
						3406	9										
05	14B2 EXT	46480	-0-	46480	103775	3999	1	37986	3	Y	3582	3692	0				132
						555	4	3940	9								
*06	161739	X	57964	-0-	-103775	-0-	2670	1	50767	3	Y	3705	3689	0	4	8	144
							451	4	4076	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						381
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						381
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						381
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						381
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						381
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90334	X	30330	-0-	-60004	-0-	288	1	27478	3	Y	2205	2214	0	10	8	33
							138	4	2426	9							
02	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	235	1	12815	3	Y	252	274	0	3	8	8
							436	4	277	9							
03	66929	X	28117	-0-	-38812	-0-	273	1	24791	3	Y	2369	2267	0	54	8	56
							447	4	2606	9							
04	63965	X	63965	-0-	-0-	-0-	190	1	56900	3	Y	5669	5652	0			73
							639	4	6236	9							
*05	49395	X	49395	-0-	-0-	-0-	2666	1	42358	3	Y	3920	3915	0	5	8	73
							59	4	4312	9							
06	29340	X	25117	-0-	-4223	-0-	1080	1	22162	3	Y	1684	1709	0	9	8	39
							23	4	1852	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

01	54870	X	14042	-0-	-40828	-0-	276	1	12860	3	Y	774	770	0	9	8	12
							55	4	851	9							
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	204	1	4394	3	Y	43	52	0	2	8	1
							101	4	47	9							
03	23808	X	5710	-0-	-18098	-0-	184	1	5199	3	Y	253	209	0	40	8	5
							49	4	278	9							
04	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	265	1	26383	3	Y	1890	1871	0			24
							315	4	2079	9							
*05	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	2666	1	16859	3	Y	1079	1079	0	4	8	20
							17	4	1187	9							
06	13590	X	7634	-0-	-5956	-0-	1080	1	6373	3	Y	156	165	0	7	8	4
							9	4	172	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

01	56265	X	37339	-0-	-18926	-0-	248	1	33035	3	Y	3501	3477	0	7	8	52
							205	4	3851	9							
02	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	256	1	25149	3	Y	694	724	0	2	8	20
							397	4	763	9							
03	44856	X	44856	-0-	-0-	-0-	243	1	39054	3	Y	4394	4277	0	31	8	106
							726	4	4833	9							
04	42126	X	42126	-0-	-0-	-0-	264	1	37842	3	Y	3410	3471	0			45
							269	4	3751	9							
05	37324	X	26917	-0-	-10407	-0-	2046	1	22917	3	Y	1769	1779	0	2	8	33
							8	4	1946	9							
06	40500	X	27639	-0-	-12861	-0-	1380	1	23958	3	Y	2066	2047	0	5	8	47
							28	4	2273	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 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
01	36642	X	15887	-0-	-20755	-0-	230	1	14435	3	Y	1025	1015	0	7	8	15
							94	4	1128	9							
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	222	1	11322	3	Y	209	216	0	2	8	6
							169	4	230	9							
03	54629	X	54629	-0-	-0-	-0-	222	1	47930	3	Y	5024	4861	0	49	8	120
							951	4	5526	9							
04	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	266	1	26660	3	Y	2128	2219	0			29
							293	4	2341	9							
*05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	2046	1	15491	3	Y	1042	1048	0	3	8	20
							7	4	1146	9							
06	49560	X	17844	-0-	-31716	-0-	1380	1	15126	3	Y	1191	1177	0	7	8	27
							28	4	1310	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136710	X	116379	-0-	-20331	-0-	105641	3	307	4	Y	9483	9486	0	10	8	193
							10431	9									
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	4	Y	439	603	0	1	8	28
							483	9									
03	73749	X	-0-	-0-	-73749	-0-					Y	10	1	0	10	8	27
04	134400	X	7	-0-	-134393	-0-	7	3			Y	-0-					27
05	138880	X	1250	-0-	-137630	-0-	1240	1	10	3	Y	-0-					27
06	112620	X	3571	-0-	-109049	-0-	1590	1	1981	9	Y	1801	1755	0	5	8	68

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	10	1	20326	3	Y	1205	1218	0	12	8	18
							108	4	1326	9							
02	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	9	1	15763	3	Y	8080	7873	0	5	8	220
							204	4	8888	9							
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	12	1	14993	3	Y	411	562	0	55	8	14
							205	4	452	9							
04	28950	X	15627	-0-	-13323	-0-	10	1	14661	3	Y	719	724	0			9
							165	4	791	9							
05	29915	X	12389	-0-	-17526	-0-	1767	1	10210	3	Y	359	357	0	4	8	7
							17	4	395	9							
06	26640	X	7770	-0-	-18870	-0-	720	1	6879	3	Y	145	142	0	7	8	3
							11	4	160	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133300	X	103264	-0-	-30036	-0-	93015	3	281	4	Y	9062	9059	0	10	8	185
							9968	9									
02	88751	X	88751	-0-	-0-	-0-	80474	3	113	4	Y	7422	7261	0	3	8	343
							8164	9									
03	69502	X	53309	-0-	-16193	-0-	28	1	48128	3	Y	4607	4657	0	18	8	275
							85	4	5068	9							
04	122850	X	21146	-0-	-101704	-0-	21	1	18220	3	Y	1650	1778	0			147
							1090	4	1815	9							
05	126945	X	81052	-0-	-45893	-0-	1984	1	71656	3	Y	6017	5952	0			212
							793	4	6619	9							
06	99930	X	79345	-0-	-20585	-0-	73156	3	467	4	Y	5202	5206	0	5	8	203
							5722	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

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
01	37479	X	24681	-0-		-12798	-0-	303	1	22322	3	Y	1757	1750	0	11	8	26
								123	4	1933	9							
02	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	252	1	4703	3	Y	64	86	0	2	8	2
								25	4	70	9							
03	30194	X	11419	-0-		-18775	-0-	350	1	10198	3	Y	729	669	0	45	8	17
								69	4	802	9							
04	31816	X	31816	-0-		-0-	-0-	312	1	28454	3	Y	2498	2483	0			32
								302	4	2748	9							
05	24769	X	19253	-0-		-5516	-0-	2356	1	15291	3	Y	1430	1431	0	4	8	27
								33	4	1573	9							
06	23880	X	9089	-0-		-14791	-0-	1080	1	7252	3	Y	686	689	0	8	8	16
								2	4	755	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

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
01	71052	X	39446	-0-		-31606	-0-	10	1	35546	3	Y	3348	3344	0	11	8	50
								207	4	3683	9							
02	16176	X	16176	-0-		-0-	-0-	12	1	15744	3	Y	264	303	0	3	8	8
								130	4	290	9							
03	24242	X	22356	-0-		-1886	-0-	11	1	20321	3	Y	1540	1469	0	43	8	36
								330	4	1694	9							
04	36008	X	36008	-0-		-0-	-0-	11	1	33003	3	Y	2360	2365	0			31
								398	4	2596	9							
05	39835	X	20695	-0-		-19140	-0-	1767	1	17609	3	Y	1174	1179	0	4	8	22
								28	4	1291	9							
06	38160	X	16651	-0-		-21509	-0-	720	1	14820	3	Y	986	978	0	8	8	22
								26	4	1085	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

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
01	44733	X	25433	-0-		-19300	-0-	10	1	22883	3	Y	2193	2188	0	9	8	33
								128	4	2412	9							
02	15441	X	15441	-0-		-0-	-0-	12	1	14959	3	Y	311	332	0	3	8	9
								128	4	342	9							
03	22925	X	22925	-0-		-0-	-0-	12	1	20768	3	Y	1689	1619	0	39	8	40
								287	4	1858	9							
04	23477	X	23477	-0-		-0-	-0-	10	1	21540	3	Y	1567	1586	0			21
								203	4	1724	9							
05	27001	X	17073	-0-		-9928	-0-	1767	1	14439	3	Y	769	773	0	3	8	14
								21	4	846	9							
06	24600	X	17270	-0-		-7330	-0-	720	1	15401	3	Y	1025	1009	0	7	8	23
								21	4	1128	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

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
01	41478	X	14596	-0-		-26882	-0-	274	1	13348	3	Y	814	817	0	10	8	12
								79	4	895	9							
02	7418	X	7418	-0-		-0-	-0-	182	1	7013	3	Y	135	141	0	2	8	4
								74	4	149	9							
03	22847	X	11760	-0-		-11087	-0-	292	1	10520	3	Y	562	503	0	51	8	12
								330	4	618	9							
04	47150	X	47150	-0-		-0-	-0-	287	1	43112	3	Y	2939	2913	0			38
								518	4	3233	9							
*05	25599	X	25599	-0-		-0-	-0-	2356	1	21602	3	Y	1457	1463	0	5	8	27
								38	4	1603	9							
*06	15909	X	15909	-0-		-0-	-0-	1080	1	13902	3	Y	831	828	0	11	8	19
								13	4	914	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16857	2	55	9	Y	50	47	1			281
02	15204	X	-0-	-0-	-15204	-0-					Y	16	192	1			105
03	17639	X	5111	-0-	-12528	-0-	5070	2	41	9	Y	37	14	1			128
04	17070	X	15238	-0-	-1832	-0-	14898	2	340	9	Y	309	223	1			214
05	17639	X	16990	-0-	-649	-0-	16650	2	340	9	Y	309	208	1			315
*06	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16138	2	409	9	Y	372	573	1			114

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	14196	-0-	-2234	-0-	13844	2	352	9	N	320	374	1			269
02	14840	X	11625	-0-	-3215	-0-	11387	2	238	9	N	216	193	1			292
03	16430	X	9620	-0-	-6810	-0-	9424	2	196	9	N	178	183	1	4	8	283
04	14550	X	13353	-0-	-1197	-0-	13078	2	275	9	N	250	370	1			163
05	14663	X	12230	-0-	-2433	-0-	11971	2	259	9	N	235					398
06	13740	X	9755	-0-	-3985	-0-	9483	2	272	9	N	247	363	1	69	8	213

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	203	1	17988	2	Y	2129	2155	0	48	1	141
							12	4	2342	9			3	8			
02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	202	1	15141	2	Y	1821	1803	0	35	1	124
							7	4	2003	9							
03	18910	X	18446	-0-	-464	-0-	187	1	15894	2	Y	2141	2100	0	37	1	125
							10	4	2355	9			3	8			
04	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	257	1	18136	2	Y	2362	2315	0	34	1	136
							135	4	2598	9			2	8			
05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	262	1	19853	2	Y	2402	2365	0	25	1	148
							20	4	2642	9							
*06	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	270	1	19250	2	Y	2459	2439	0	18	1	148
							25	4	2705	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	201	1	16283	2	Y	1608	1705	0	50	1	105
							12	4	1769	9			3	8			
02	16380	X	9653	-0-	-6727	-0-	149	1	8335	2	Y	1058	1069	0	22	1	72
							5	4	1164	9							
03	18135	X	18056	-0-	-79	-0-	205	1	15995	2	Y	1677	1601	0	48	1	97
							11	4	1845	9			3	8			
04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	187	1	16852	2	Y	1674	1634	0	40	1	95
							99	4	1841	9			2	8			
05	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	210	1	17733	2	Y	1802	1758	0	29	1	110
							16	4	1982	9							
*06	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	217	1	17269	2	Y	1406	1405	0	21	1	84
							20	4	1547	9			6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

01	10230	X	7053	-0-	-3177	-0-	6608	2	70	4	Y	341	198	1	1	8	466
							375	9									
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	367	363	1			470
03	11036	X	3376	-0-	-7660	-0-	3280	2	26	4	Y	64	357	1			177
							70	9									
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	14640	2	68	4	Y	543	547	1	1	8	172
							597	9									
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	11863	2	16	4	Y	452	352	1			272
							497	9									
06	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6117	2	18	4	Y	218	182	1	1	8	307
							240	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

01	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17208	2	694	9	Y	631	763	1	1	8	263
02	13272	X	760	-0-	-12512	-0-	707	2	53	9	Y	48	188	1			123
03	13919	X	7386	-0-	-6533	-0-	7170	2	216	9	Y	196	20	1			299
04	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	22480	2	660	9	Y	600	748	1			151
05	17887	X	13662	-0-	-4225	-0-	13219	2	443	9	Y	403	191	1			363
06	17310	X	12643	-0-	-4667	-0-	12215	2	428	9	Y	389	530	1	1	8	221

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

01	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	23362	2	246	4	Y	758	595	1	1	8	413
							834	9									
02	21112	X	400	-0-	-20712	-0-	358	2	42	4	Y	-0-	190	1			223
03	23374	X	9399	-0-	-13975	-0-	8869	2	71	4	Y	417	205	1			435
							459	9									
04	36123	X	36123	-0-	-0-	-0-	2	1	35522	2	Y	395	438	1	1	8	391
							164	4	435	9							
05	24428	X	20103	-0-	-4325	-0-	19785	2	26	4	Y	265	204	1			452
							292	9									
06	23640	X	14146	-0-	-9494	-0-	13982	2	42	4	Y	111	361	1	1	8	201
							122	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

01	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	8767	2	92	4	Y	554	573	1	1	8	313
							609	9									
02	10920	X	744	-0-	-10176	-0-	509	2	60	4	Y	159	192	1			280
							175	9									
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	97	175	1			202
04	11700	X	11560	-0-	-140	-0-	10611	2	49	4	Y	818	729	1			291
							900	9									
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	10296	2	14	4	Y	883	877	1			297
							971	9									
06	9150	X	6925	-0-	-2225	-0-	6452	2	19	4	Y	413	522	1	1	8	187
							454	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 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
01	11346	X	7033	-0-	-4313	-0-	6394	2	67	4	Y	520	498	1	1	8	412
							572	9									
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	144	506	1			50
03	10912	X	3991	-0-	-6921	-0-	3455	2	28	4	Y	462	10	1			502
							508	9									
04	10560	X	7888	-0-	-2672	-0-	7215	2	33	4	Y	582	846	1			238
							640	9									
05	10912	X	7788	-0-	-3124	-0-	7000	2	9	4	Y	708	352	1			594
							779	9									
06	6810	X	1887	-0-	-4923	-0-	1741	2	5	4	Y	128	515	1			207
							141	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	17153	-0-	-2842	-0-	15637	2	1516	9	Y	1378	1010	1	2	8	952
02	14756	X	203	-0-	-14553	-0-	182	2	21	9	Y	19	739	1			232
03	16275	X	8868	-0-	-7407	-0-	8268	2	600	9	Y	545	361	1			416
04	16590	X	16422	-0-	-168	-0-	15110	2	1312	9	Y	1193	1083	1	1	8	525
05	17143	X	11744	-0-	-5399	-0-	10766	2	978	9	Y	889	895	1			519
06	16590	X	12351	-0-	-4239	-0-	11121	2	1230	9	Y	1118	1196	1	3	8	438

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	16268	-0-	-379	-0-	13649	2	2619	9	Y	2381	2088	1	3	8	653
02	15008	X	13971	-0-	-1037	-0-	11932	2	2039	9	Y	1854	2180	1			327
03	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	14158	2	2998	9	Y	2725	2619	1	3	8	430
04	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	14622	2	3057	9	Y	2779	2690	1	2	8	517
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	16262	2	2803	9	Y	2548	2523	1			542
*06	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	14149	2	2609	9	Y	2372	2087	1	1	8	826

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 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
01	11966	X	3325	-0-	-8641	-0-	3123	2	202	9	Y	184	200	1			269
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	159					428
03	11718	X	3632	-0-	-8086	-0-	3514	2	118	9	Y	107	395	1			140
04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	12467	2	722	9	Y	656	586	1			210
05	10013	X	8121	-0-	-1892	-0-	7648	2	473	9	Y	430	198	1			442
*06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7323	2	235	9	Y	214	563	1	1	8	92

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6657	2	1054	9	Y	958	904	0	21	1	116
													1	8			
02	6692	X	6635	-0-	-57	-0-	5627	2	1008	9	Y	916	942	0	15	1	75
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7065	2	1106	9	Y	1005	993	0	21	1	64
													2	8			
04	7680	X	6651	-0-	-1029	-0-	5704	2	947	9	Y	861	859	0	10	1	55
													1	8			
05	7936	X	7719	-0-	-217	-0-	6639	2	1080	9	Y	982	993	0	8	1	36
06	7920	X	6054	-0-	-1866	-0-	4974	2	1080	9	Y	982	947	0	5	1	57
													9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28241	X	25072	-0-	-3169	-0-	22131	2	2941	9	Y	2674	2593	0	54	1	89
													2	8			
02	22288	X	21201	-0-	-1087	-0-	18676	2	2525	9	Y	2295	2262	0	40	1	82
03	24676	X	23331	-0-	-1345	-0-	20498	2	2833	9	Y	2575	2509	0	48	1	97
													3	8			
04	23880	X	23261	-0-	-619	-0-	20461	2	2800	9	Y	2545	2539	0	38	1	64
													1	8			
05	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	21649	2	3037	9	Y	2761	2722	0	28	1	75
06	23880	X	11853	-0-	-12027	-0-	10626	2	1227	9	Y	1115	1129	0	10	1	49
													2	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

01	22599	X	21704	-0-	-895	-0-	21102	2	222	4	Y	345	240	1	1	8	567
							380	9									
02	19964	X	842	-0-	-19122	-0-	741	2	88	4	Y	12	364	1			215
							13	9									
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	87					302
04	21600	X	11352	-0-	-10248	-0-	11089	2	51	4	Y	193	192	1	1	8	302
							212	9									
05	22320	X	16732	-0-	-5588	-0-	16432	2	22	4	Y	253	195	1			360
							278	9									
06	21000	X	12164	-0-	-8836	-0-	11916	2	36	4	Y	193	186	1	1	8	366
							212	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

01	22785	X	15958	-0-	-6827	-0-	291	1	13529	2	Y	1927	1967	0	65	1	126
							18	4	2120	9			3	8			
02	20944	X	19324	-0-	-1620	-0-	405	1	16364	2	Y	2309	2210	0	69	1	156
							15	4	2540	9							
03	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	351	1	20882	2	Y	2632	2562	0	69	1	153
							18	4	2895	9			4	8			
04	22260	X	21373	-0-	-887	-0-	300	1	18423	2	Y	2265	2239	0	48	1	129
							158	4	2492	9			2	8			
05	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	377	1	22304	2	Y	2584	2515	0	40	1	158
							29	4	2842	9							
*06	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	389	1	21781	2	Y	2482	2460	0	29	1	149
							36	4	2730	9			2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

01	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	18196	2	2329	9	Y	2117	2019	0	45	1	136
													2	8			
02	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	14967	2	2152	9	Y	1956	1943	0	33	1	107
													9	8			
03	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	2277	1	16613	2	Y	2204	2142	0	40	1	125
							2424	9					4	8			
04	19260	X	18679	-0-	-581	-0-	2407	1	13982	2	Y	2082	2056	0	33	1	116
							2290	9					2	8			
05	19902	X	18724	-0-	-1178	-0-	3673	1	12891	2	Y	1964	1928	0	21	1	131
							2160	9									
06	19260	X	13247	-0-	-6013	-0-	1224	1	10598	2	Y	1271	1196	0	13	1	192
							27	4	1398	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319	X	18349	-0-	-7970	-0-	15830	2	4	4	Y	2286	2201	0	56	1	58
							2515	9					3	8			
02	19824	X	18784	-0-	-1040	-0-	15784	2	23	4	Y	2706	2633	0	51	1	67
							2977	9					13	8			
03	21948	X	21926	-0-	-22	-0-	18604	2	15	4	Y	3006	2969	0	41	1	58
							3307	9					5	8			
04	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	20749	2	58	4	Y	3344	3300	0	36	1	63
							3678	9					3	8			
05	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	23423	2	180	4	Y	3453	3418	0	28	1	70
							3798	9									
*06	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	19551	2	107	4	Y	2782	2765	0	17	1	68
							3060	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11372	2	3	4	Y	1892	1831	0	34	1	48
							2081	9					2	8			
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	12812	2	18	4	Y	2103	2045	0	44	1	52
							2313	9					10	8			
03	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	14818	2	11	4	Y	2297	2266	0	37	1	44
							2527	9					2	8			
04	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	14518	2	40	4	Y	2254	2226	0	29	1	42
							2479	9					1	8			
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	14950	2	117	4	Y	2231	2208	0	20	1	45
							2454	9									
*06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	13357	2	73	4	Y	2001	1983	0	13	1	49
							2201	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 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
01	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	8585	2	546	9	Y	496	474	0	24	1	77
													2	8			
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	9853	2	531	9	Y	483	449	0	24	1	85
													2	8			
03	8959	X	4766	-0-	-4193	-0-	4477	2	289	9	Y	263	242	0	12	1	93
													1	8			
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8371	2	448	9	Y	407	405	0	18	1	77
05	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	8383	2	485	9	Y	441	421	0	12	1	85
06	8670	X	8286	-0-	-384	-0-	7776	2	510	9	Y	464	408	0	8	1	133

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31713	X	24165	-0-	-7548	-0-	19541	2	4624	9	Y	4204	4356	1	6	8	94
02	27552	X	27516	-0-	-36	-0-	21997	2	5519	9	Y	5017	4892	1	18	8	201
03	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	26247	2	26	4	Y	5571	5527	1	7	8	238
							6128	9									
04	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	24406	2	5623	9	Y	5112	5188	1			162
05	30504	X	26837	-0-	-3667	-0-	21721	2	5116	9	Y	4651	4555	1	4	8	254
06	29520	X	22403	-0-	-7117	-0-	18348	2	4055	9	Y	3686	3766	1	40	8	134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	12589	-0-	-3593	-0-	10136	2	2453	9	Y	2230	2296	1	2	8	49
02	18340	X	14231	-0-	-4109	-0-	11374	2	2857	9	Y	2597	2536	1	6	8	104
03	18755	X	16189	-0-	-2566	-0-	13360	2	18	4	Y	2555	2547	1	3	8	109
							2811	9									
04	16620	X	15018	-0-	-1602	-0-	12320	2	2698	9	Y	2453	2484	1			78
05	15748	X	14356	-0-	-1392	-0-	11955	2	2401	9	Y	2183	2140	1	2	8	119
06	15660	X	13181	-0-	-2479	-0-	10773	2	2408	9	Y	2189	2216	1	12	8	80

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

01	10540	X	8628	-0-	-1912	-0-	7823	2	805	9	N	732	778	1	1	8	391
02	9520	X	5512	-0-	-4008	-0-	4832	2	680	9	N	618	582	1	3	8	424
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	10560	2	912	9	N	829	984	1	1	8	268
04	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	10843	2	888	9	N	807	767	1	1	8	307
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	9655	2	839	9	N	763	570	1			500
06	11100	X	9763	-0-	-1337	-0-	8987	2	776	9	N	705	930	1	1	8	274

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	4611	2	619	9	Y	563	564	0	14	1	73
													2	8			
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	924	2	4	4	Y	235	201	0	2	1	104
							259	9					1	8			
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	4	Y	475	425	0	8	1	144
							523	9					2	8			
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4323	2	497	9	Y	452	489	0	9	1	96
													2	8			
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4638	2	727	9	Y	661	641	0	7	1	109
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3556	2	494	9	Y	449	493	0	4	1	58
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

01	11470	X	10467	-0-	-1003	-0-	8981	2	1486	9	Y	1351	1291	0	22	1	177
													2	8			
02	8708	X	3816	-0-	-4892	-0-	3325	2	14	4	Y	434	412	0	7	1	190
							477	9					2	8			
03	9641	X	6312	-0-	-3329	-0-	5529	2	4	4	Y	708	669	0	13	1	215
							779	9					1	8			
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	7459	2	1067	9	Y	970	962	0	14	1	208
													1	8			
05	9641	X	6843	-0-	-2798	-0-	6045	2	798	9	Y	725	806	0	8	1	119
*06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	8379	2	1244	9	Y	1131	1094	0	8	1	147
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

01	10571	X	7811	-0-	-2760	-0-	7379	2	432	9	Y	393	378	0	20	1	61
													1	8			
02	6860	X	6336	-0-	-524	-0-	5931	2	405	9	Y	368	348	0	14	1	65
													2	8			
03	7409	X	3765	-0-	-3644	-0-	3517	2	248	9	Y	225	201	0	9	1	80
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7127	2	417	9	Y	379	372	0	14	1	72
													1	8			
05	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	6787	2	399	9	Y	363	356	0	9	1	70
06	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	6575	2	343	9	Y	312	286	0	7	1	89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	504	-0-	-14376	-0-	7	4	497	9	N	452	381	1	16	8	445
02	13328	X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	508	737	1			216
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6282	2	1322	9	N	1202	1162	1	10	8	246
04	5550	X	2703	-0-	-2847	-0-	2044	2	659	9	N	599	574	1	10	8	261
05	5735	X	3687	-0-	-2048	-0-	2928	2	759	9	N	690	566	1			385
06	7350	X	3726	-0-	-3624	-0-	2953	2	773	9	N	703	783	1			305

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	8927	2	1230	9	Y	1118	1072	0	22	1	146
													2	8			
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1312	2	5	4	Y	158	231	0	3	1	69
							174	9					1	8			
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	4918	2	4	4	Y	511	413	0	11	1	155
							562	9					1	8			
04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	7784	2	1034	9	Y	940	880	0	13	1	202
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	7886	2	978	9	Y	889	936	0	9	1	146
*06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	7755	2	820	9	Y	745	787	0	7	1	97

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

01	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	26391	2	3483	9	Y	3166	2966	0	75	1	382
													2	8			
02	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	25504	2	3473	9	Y	3157	3218	0	63	1	258
03	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	29277	2	3803	9	Y	3457	3414	0	80	1	219
													2	8			
04	38623	X	38623	-0-	-0-	-0-	34571	2	4052	9	Y	3684	3592	0	78	1	232
													1	8			
05	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	34562	2	4299	9	Y	3908	3946	0	53	1	141
*06	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	40488	2	4663	9	Y	4239	4085	0	46	1	248
													1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

01	16337	X	8739	-0-	-7598	-0-	7988	2	751	9	N	683	835	1	1	8	302
02	10752	X	632	-0-	-10120	-0-	564	2	68	9	N	62	188	1			176
03	11904	X	1774	-0-	-10130	-0-	1640	2	134	9	N	122	5	1			293
04	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	9977	2	1290	9	N	1173	1314	1	1	8	151
05	8835	X	5234	-0-	-3601	-0-	4684	2	550	9	N	500	377	1			274
06	8460	X	2901	-0-	-5559	-0-	2548	2	353	9	N	321	352	1			243

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

01	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	19510	2	4430	9	Y	4027	3917	0	48	1	135
													3	8			
02	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	12837	2	2864	9	Y	2604	2617	0	28	1	94
03	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	14801	2	3578	9	Y	3253	3186	0	35	1	124
													2	8			
04	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	15488	2	3641	9	Y	3310	3321	0	29	1	83
													1	8			
05	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	16023	2	3874	9	Y	3522	3488	0	21	1	96
06	16560	X	15648	-0-	-912	-0-	12914	2	2734	9	Y	2485	2454	0	12	1	110
													5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 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
01	20429	X	17096	-0-	-3333	-0-	494	1	14649	2	Y	1772	1737	0	45	1	91
							4	4	1949	9			3	8			
02	17752	X	14774	-0-	-2978	-0-	466	1	12930	2	Y	1252	1205	0	35	1	97
							1	4	1377	9			6	8			
03	19654	X	13235	-0-	-6419	-0-	81	1	11756	2	Y	1264	1211	0	35	1	112
							8	4	1390	9			3	8			
04	18690	X	12796	-0-	-5894	-0-	31	1	11308	2	Y	1277	1211	0	24	1	153
							52	4	1405	9			1	8			
05	17391	X	12817	-0-	-4574	-0-	30	1	11205	2	Y	1404	1424	0	16	1	117
							38	4	1544	9							
06	16530	X	7709	-0-	-8821	-0-	699	1	6117	2	Y	711	420	0	7	1	400
							111	4	782	9			1	8			

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6400	-0-	-1815	-0-	437	1	4969	2	Y	901	891	0	14	1	47
							3	4	991	9			1	8			
02	7588	X	3909	-0-	-3679	-0-	307	1	2900	2	Y	637	624	0	7	1	50
							1	4	701	9			3	8			
03	8401	X	5990	-0-	-2411	-0-	60	1	4948	2	Y	885	841	0	13	1	79
							8	4	974	9			2	8			
04	8130	X	6386	-0-	-1744	-0-	15	1	5416	2	Y	818	785	0	13	1	98
							55	4	900	9			1	8			
05	6851	X	6774	-0-	-77	-0-	15	1	5566	2	Y	1047	1048	0	9	1	88
							41	4	1152	9							
06	6180	X	1870	-0-	-4310	-0-	198	1	1140	2	Y	398	259	0	1	1	226
							94	4	438	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25885	X	17717	-0-	-8168	-0-	16479	2	1238	9	Y	1125	1047	1			128
02	40287	X	40287	-0-	-0-	-0-	36015	2	4272	9	Y	3884	3819	1			193
03	39492	X	39492	-0-	-0-	-0-	27	1	35518	2	Y	3588	3616	1			165
							3947	9									
04	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	50	1	30270	2	Y	2858	2927	1			96
							3144	9									
05	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	44	1	24682	2	Y	2056	2034	1			118
							2262	9									
06	16440	X	7882	-0-	-8558	-0-	11	1	7099	2	Y	702	772	1			48
							772	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4027	2	821	9	Y	746	708	1			87
02	4648	X	4118	-0-	-530	-0-	3342	2	776	9	Y	705	757	1			35
03	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	3	1	4184	2	Y	636	642	1			29
							700	9									
04	5250	X	4463	-0-	-787	-0-	6	1	3592	2	Y	786	788	1			27
							865	9									
05	5425	X	4154	-0-	-1271	-0-	6	1	3162	2	Y	896	871	1			52
							986	9									
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	6	1	3839	2	Y	907	896	1			63
							998	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 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
01	46402	X	46402	-0-	-0-	-0-	39866	2	27	4	Y	5917	5835	1	74	8	279
							6509	9									
02	42954	X	42954	-0-	-0-	-0-	37166	2	4	4	Y	5258	5359	1	1	8	177
							5784	9									
03	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	35775	2	61	4	Y	5402	5298	1	13	8	268
							5942	9									
04	37560	X	20351	-0-	-17209	-0-	17569	2	2782	9	Y	2529	2723	1	18	8	56
05	38812	X	10631	-0-	-28181	-0-	9690	2	941	9	Y	855	861	1			50
06	37560	X	19525	-0-	-18035	-0-	17561	2	1964	9	Y	1785	1764	1	1	8	70

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19685	X	10242	-0-	-9443	-0-	9393	2	6	4	Y	766	714	1	22	8	34
							843	9									
02	17780	X	11732	-0-	-6048	-0-	10783	2	1	4	Y	862	868	1			28
							948	9									
03	19685	X	11556	-0-	-8129	-0-	10591	2	18	4	Y	861	840	1	7	8	42
							947	9									
04	19020	X	14530	-0-	-4490	-0-	13266	2	1264	9	Y	1149	1155	1	11	8	25
05	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	14079	2	1308	9	Y	1189	1143	1			71
*06	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	14004	2	1434	9	Y	1304	1320	1	1	8	54

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 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
01	42997	X	20922	-0-	-22075	-0-	59	1	18432	2	Y	2205	2138	0	62	1	113
							5	4	2426	9			2	8			
02	35868	X	25334	-0-	-10534	-0-	46	1	23020	2	Y	2060	1936	0	68	1	159
							2	4	2266	9			10	8			
03	36673	X	17917	-0-	-18756	-0-	53	1	15568	2	Y	2076	1999	0	50	1	184
							12	4	2284	9			2	8			
04	32400	X	8293	-0-	-24107	-0-	19	1	6875	2	Y	1216	1236	0	17	1	146
							61	4	1338	9			1	8			
05	28055	X	6778	-0-	-21277	-0-	16	1	6071	2	Y	588	675	0	10	1	49
							44	4	647	9							
06	27150	X	1	-0-	-27149	-0-	1	4			Y	-0-	49	0			-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32767	X	30000	-0-	-2767	-0-	27836	2	19	4	Y	1950	1924	1	28	8	85
							2145	9									
02	29148	X	28001	-0-	-1147	-0-	25784	2	3	4	Y	2013	2033	1			65
							2214	9									
03	32271	X	28357	-0-	-3914	-0-	26172	2	45	4	Y	1945	1911	1	6	8	93
							2140	9									
04	31230	X	28187	-0-	-3043	-0-	26071	2	2116	9	Y	1924	1966	1	10	8	41
05	31000	X	28661	-0-	-2339	-0-	26463	2	2198	9	Y	1998	1923	1			116
06	30000	X	28482	-0-	-1518	-0-	26140	2	2342	9	Y	2129	2162	1	1	8	82

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	16840	-0-	-427	-0-	13541	2	3299	9	Y	2999	2387	0	402	1	259
													30	8			
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	10733	2	2716	9	Y	2469	2539	0	12	1	162
													15	8			
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	12784	2	2718	9	Y	2471	2554	0	14	1	55
													10	8			
04	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	13355	2	2677	9	Y	2434	2413	0	10	1	50
													16	8			
05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	13310	2	2659	9	Y	2417	2353	0	6	1	93
													15	8			
*06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	14186	2	2939	9	Y	2672	2582	0	14	1	95
													74	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25079	X	23711	-0-	-1368	-0-	66	1	20586	2	Y	2781	2714	0	75	1	142
							3059	9					7	8			
02	23016	X	9492	-0-	-13524	-0-	14	1	6927	2	Y	2319	2245	0	22	1	183
							2551	9					11	8			
03	25482	X	19047	-0-	-6435	-0-	56	1	16351	2	Y	2388	2296	0	57	1	212
							13	4	2627	9			6	8			
04	24660	X	17637	-0-	-7023	-0-	41	1	15043	2	Y	2244	2143	0	40	1	269
							85	4	2468	9			4	8			
05	25079	X	19559	-0-	-5520	-0-	45	1	16811	2	Y	2394	2432	0	31	1	200
							70	4	2633	9							
06	22950	X	377	-0-	-22573	-0-	17	1	184	2	Y	75	232	0			43
							93	4	83	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4634	-0-	-853	-0-	13	1	4034	2	Y	531	515	0	13	1	27
							3	4	584	9			1	8			
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	10	1	5112	2	Y	452	428	0	14	1	35
							1	4	497	9			2	8			
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	444	426	0	13	1	39
							9	4	488	9			1	8			
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	4340	2	Y	554	517	0	9	1	67
							56	4	609	9							
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	12	1	4619	2	Y	719	720	0	6	1	60
							42	4	791	9							
*06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	239	162	0	2	1	135
							86	4	263	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20088	X	17956	-0-	-2132	-0-	15705	2	2251	9	Y	2046	1979	0	21	1	171
													46	8			
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	15010	2	2363	9	Y	2148	2134	0	17	1	146
													22	8			
03	18445	X	17626	-0-	-819	-0-	15631	2	1995	9	Y	1814	1785	0	19	1	143
													13	8			
04	17850	X	13884	-0-	-3966	-0-	11891	2	1993	9	Y	1812	1599	0	8	1	328
													20	8			
05	18445	X	17971	-0-	-474	-0-	15525	2	2446	9	Y	2224	2312	0	6	1	209
													25	8			
06	17850	X	17144	-0-	-706	-0-	14486	2	2658	9	Y	2416	2351	0	13	1	246
													15	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34565	X	31257	-0-	-3308	-0-	26100	2	5157	9	Y	4688	4609	0	79	1	103
													4	8			
02	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	24121	2	1	4	Y	4001	3940	0	65	1	99
							4401	9									
03	32151	X	32151	-0-	-0-	-0-	31	1	27361	2	Y	4326	4264	0	81	1	75
							4759	9					5	8			
04	30090	X	29245	-0-	-845	-0-	37	1	24713	2	Y	4086	4017	0	51	1	90
							4495	9					3	8			
05	31093	X	30123	-0-	-970	-0-	30	1	25662	2	Y	4028	4064	0			54
							4431	9									
*06	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	19	1	25941	2	Y	4153	4060	0	28	1	116
							4568	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

01	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	18501	2	5766	9	Y	5242	5130	0	63	1	60
													4	8			
02	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	20040	2	6083	9	Y	5530	5494	0	60	1	36
03	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	Y	6156	6056	0	75	1	55
							6772	9					6	8			
04	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	22	1	23839	2	Y	6310	6248	0	62	1	52
							6941	9					3	8			
05	23436	X	6540	-0-	-16896	-0-	6	1	4876	2	Y	1507	1528	0	9	1	22
							1658	9									
*06	29562	X	29562	-0-	-0-	-0-	30	1	23602	2	Y	5391	5343	0	31	1	39
							5930	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

01	13578	X	11768	-0-	-1810	-0-	10366	2	4	4	Y	1271	1221	0	30	1	32
							1398	9					1	8			
02	12264	X	11502	-0-	-762	-0-	9919	2	14	4	Y	1426	1388	0	28	1	35
							1569	9					7	8			
03	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	12307	2	13	4	Y	1614	1593	0	24	1	31
							1775	9					1	8			
04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	12607	2	47	4	Y	1650	1629	0	20	1	31
							1815	9					1	8			
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	12720	2	125	4	Y	1524	1510	0	14	1	31
							1676	9									
06	13650	X	11155	-0-	-2495	-0-	9830	2	68	4	Y	1143	1137	0	8	1	28
							1257	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

01	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-	2740	2	2	4	Y	524	510	0	8	1	13
							576	9					1	8			
02	7868	X	4559	-0-	-3309	-0-	3699	2	5	4	Y	777	755	0	12	1	19
							855	9					4	8			
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	4056	2	8	4	Y	705	701	0	8	1	14
							776	9					1	8			
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	3896	2	28	4	Y	666	661	0	6	1	13
							733	9									
05	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4059	2	84	4	Y	681	676	0	4	1	14
							749	9									
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	3463	2	48	4	Y	492	485	0	3	1	12
							541	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 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
01	17019	X	14689	-0-	-2330	-0-	12317	2	2372	9	Y	2156	2075	0	38	1	139
													2	8			
02	15344	X	14728	-0-	-616	-0-	12509	2	2219	9	Y	2017	2001	0	34	1	111
													10	8			
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	37	1	16758	2	Y	2269	2199	0	50	1	129
							2496	9					2	8			
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	17366	2	2523	9	Y	2294	2256	0	38	1	128
													1	8			
05	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	18754	2	2445	9	Y	2223	2175	0	28	1	148
*06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	14886	2	44	4	Y	1774	1636	0	17	1	268
							1951	9					1	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34286	X	30839	-0-	-3447	-0-	26705	2	4134	9	Y	3758	3681	0	85	1	82
													5	8			
02	28784	X	27413	-0-	-1371	-0-	23506	2	1	4	Y	3551	3476	0	70	1	87
							3906	9									
03	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36	1	31559	2	Y	4018	3926	0	103	1	69
							4420	9					7	8			
04	32790	X	31038	-0-	-1752	-0-	40	1	26896	2	Y	3729	3665	0	48	1	82
							4102	9					3	8			
05	33883	X	30039	-0-	-3844	-0-	30	1	26185	2	Y	3476	3511	0			47
							3824	9									
06	34860	X	31426	-0-	-3434	-0-	20	1	27203	2	Y	3821	3725	0	34	1	106
							4203	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	3108	2	545	9	Y	495	428	0	3	1	64

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18724	X	12803	-0-	-5921	-0-	11263	2	5	4	Y	1395	1345	0	31	1	35
							1535	9					1	8			
02	14952	X	10431	-0-	-4521	-0-	8916	2	13	4	Y	1365	1334	0	26	1	34
							1502	9					6	8			
03	16554	X	8990	-0-	-7564	-0-	7648	2	12	4	Y	1209	1204	0	15	1	23
							1330	9					1	8			
04	16020	X	9163	-0-	-6857	-0-	7730	2	44	4	Y	1263	1249	0	12	1	24
							1389	9					1	8			
05	12803	X	9273	-0-	-3530	-0-	7717	2	128	4	Y	1298	1288	0	8	1	26
							1428	9									
06	12390	X	7369	-0-	-5021	-0-	6043	2	77	4	Y	1135	1127	0	5	1	28
							1249	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

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
01	14725	X	110	-0-		-14615	-0-		10	2	1	4	Y	90	91	0			2
									99	9									
02	12740	X	5274	-0-		-7466	-0-		4181	2	6	4	Y	988	943	0	17	1	25
									1087	9					5	8			
03	10044	X	7138	-0-		-2906	-0-		5942	2	9	4	Y	1079	1071	0	11	1	21
									1187	9					1	8			
04	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-		5648	2	33	4	Y	1015	1008	0	8	1	19
									1117	9					1	8			
05	7142	X	7142	-0-		-0-	-0-		5960	2	97	4	Y	986	979	0	6	1	20
									1085	9									
*06	7765	X	7765	-0-		-0-	-0-		6743	2	67	4	Y	868	861	0	5	1	21
									955	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

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
01	13207	X	13207	-0-		-0-	-0-		11781	2	1426	9	Y	1296	1257	0	34	1	206
															2	8			
02	12713	X	12713	-0-		-0-	-0-		11589	2	1124	9	Y	1022	1011	0	29	1	183
															5	8			
03	12586	X	5599	-0-		-6987	-0-		4921	2	678	9	Y	616	561	0	14	1	223
															1	8			
04	12780	X	11014	-0-		-1766	-0-		9690	2	1324	9	Y	1204	1171	0	21	1	234
															1	8			
05	14074	X	11566	-0-		-2508	-0-		10163	2	1403	9	Y	1275	1244	0	15	1	250
06	13620	X	10551	-0-		-3069	-0-		9310	2	1241	9	Y	1128	1041	0	10	1	325
															2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

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
01	21700	X	21618	-0-		-82	-0-		18371	2	5	4	Y	2947	2853	0	52	1	75
									3242	9					3	8			
02	24252	X	24252	-0-		-0-	-0-		20386	2	29	4	Y	3488	3386	0	75	1	86
									3837	9					16	8			
03	26289	X	26289	-0-		-0-	-0-		22370	2	17	4	Y	3547	3505	0	56	1	68
									3902	9					4	8			
04	25093	X	25093	-0-		-0-	-0-		21281	2	59	4	Y	3412	3372	0	42	1	64
									3753	9					2	8			
05	25387	X	25387	-0-		-0-	-0-		21536	2	171	4	Y	3345	3312	0	29	1	68
									3680	9									
*06	24664	X	24664	-0-		-0-	-0-		21100	2	114	4	Y	3136	3105	0	21	1	76
									3450	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

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
01	18383	X	11624	-0-		-6759	-0-		10173	2	1451	9	Y	1319	1265	0	29	1	85
															1	8			
02	15176	X	6100	-0-		-9076	-0-		5099	2	1001	9	Y	910	929	0	12	1	50
															4	8			
03	15686	X	11168	-0-		-4518	-0-		4	1	9693	2	Y	1337	1284	0	26	1	76
									1471	9					1	8			
04	14490	X	10647	-0-		-3843	-0-		9248	2	1399	9	Y	1272	1260	0	17	1	71
05	12028	X	10968	-0-		-1060	-0-		9622	2	1346	9	Y	1224	1201	0	12	1	82
06	11250	X	10120	-0-		-1130	-0-		8869	2	31	4	Y	1109	1014	0	8	1	168
									1220	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1022	-0-	-3225	-0-	771	2	251	9	Y	228	346	1	1	8	497
02	3836	X	55	-0-	-3781	-0-	37	2	18	9	Y	16	373	1			140
03	2170	X	126	-0-	-2044	-0-	117	2	9	9	Y	8					148
04	1470	X	1159	-0-	-311	-0-	984	2	175	9	Y	159	2	1	1	8	304
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2033	2	257	9	Y	234	349	1			189
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3233	2	548	9	Y	498	342	1	2	8	343

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5457	-0-	-2634	-0-	4872	2	585	9	Y	532	515	0	15	1	64
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7178	2	628	9	Y	571	569	0	20	1	46
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	8604	2	796	9	Y	724	698	0	26	1	45
													1	8			
04	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	9539	2	735	9	Y	668	650	0	21	1	42
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	9759	2	725	9	Y	659	662	0	15	1	24
06	9090	X	5322	-0-	-3768	-0-	4779	2	543	9	Y	494	484	0	5	1	29

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8920	-0-	-969	-0-	7600	2	1320	9	Y	1200	1148	1	1	8	327
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	6959	2	1372	9	Y	1247	1264	1			310
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	7258	2	1277	9	Y	1161	1227	1	1	8	243
04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	7813	2	1317	9	Y	1197	1241	1	1	8	198
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	7351	2	1220	9	Y	1109	1072	1			235
*06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7603	2	1245	9	Y	1132	1037	1	17	8	313

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	14760	-0-	-3003	-0-	12323	2	2437	9	Y	2215	2070	0	44	1	268
													2	8			
02	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13881	2	2567	9	Y	2334	2368	0	43	1	191
03	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	15651	2	2748	9	Y	2498	2475	0	54	1	158
													2	8			
04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	15398	2	2618	9	Y	2380	2358	0	28	1	151
													1	8			
05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	16060	2	2583	9	Y	2348	2394	0	20	1	85
*06	44317	X	44317	-0-	-0-	-0-	41810	2	2507	9	Y	2279	2193	0	38	1	132
													1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	15969	2	1425	9	Y	1295	1229	1			149
02	18760	X	8355	-0-	-10405	-0-	7485	2	870	9	Y	791	901	1			39
03	22599	X	5741	-0-	-16858	-0-	3	1	4487	2	Y	1137	1123	1			53
							1251	9									
04	21870	X	13934	-0-	-7936	-0-	20	1	12165	2	Y	1590	1589	1			54
							1749	9									
05	22599	X	11090	-0-	-11509	-0-	18	1	9793	2	Y	1163	1150	1			67
							1279	9									
06	16830	X	11163	-0-	-5667	-0-	15	1	9905	2	Y	1130	1119	1			78
							1243	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28737	X	7919	-0-	-20818	-0-	7181	2	22	4	Y	651	597	1			75
							716	9									
02	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	32052	2	3306	9	Y	3005	2931	1			149
03	58776	X	58776	-0-	-0-	-0-	40	1	51905	2	Y	6210	6072	1			287
							6831	9									
04	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	43	1	26442	2	Y	2738	2933	1			92
							3012	9									
05	32116	X	27798	-0-	-4318	-0-	45	1	25083	2	Y	2427	2380	1			139
							2670	9									
*06	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	55	1	35226	2	Y	2706	2659	1			186
							2977	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 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
01	10199	X	6533	-0-	-3666	-0-	4715	2	1818	9	Y	1653	1229	0	5	1	805
													10	8			
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	6688	2	2764	9	Y	2513	2861	0	7	1	441
													9	8			
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	7167	2	3463	9	Y	3148	2822	0	7	1	753
													7	8			
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	8121	2	3157	9	Y	2870	3059	0	6	1	548
													10	8			
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	6774	2	151	4	Y	1508	1826	0	202	1	21
							1659	9					7	8			
*06	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	6515	2	22	4	Y	1914	1875	0	8	1	49
							2105	9					3	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 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
01	14942	X	8518	-0-	-6424	-0-	7454	2	48	4	Y	924	805	1	1	8	733
							1016	9									
02	14672	X	656	-0-	-14016	-0-	351	2	121	4	Y	167	685	1			215
							184	9									
03	12927	X	7972	-0-	-4955	-0-	6809	2	75	4	Y	989	773	1	1	8	430
							1088	9									
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	9815	2	220	4	Y	1312	1155	1	1	8	586
							1443	9									
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8462	2	61	4	Y	1020	937	1			669
							1122	9									
*06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	4	Y	857	1124	1			402
							943	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	11110	-0-	-5816	-0-	10458	2	40	4	Y	556	412	1	1	8	467
							612	9									
02	15288	X	522	-0-	-14766	-0-	339	2	67	4	Y	105	270	1			302
							116	9									
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16035	2	70	4	Y	706	789	1	1	8	218
							777	9									
04	16260	X	8675	-0-	-7585	-0-	7970	2	166	4	Y	490	205	1			503
							539	9									
05	15531	X	8447	-0-	-7084	-0-	7607	2	56	4	Y	713	560	1			656
							784	9									
06	16350	X	11318	-0-	-5032	-0-	10615	2	132	4	Y	519	948	1			227
							571	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

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
01	5332	X	2993	-0-		-2339	-0-		2006	2	987	9	Y	897	879	0	2	1	76
															13	8			
02	2520	X	855	-0-		-1665	-0-		73	2	782	9	Y	711	732	0	6	8	49
03	2914	X	1319	-0-		-1595	-0-		861	2	458	9	Y	416	427	0	1	1	33
															4	8			
04	2910	X	27	-0-		-2883	-0-		2	2	25	9	Y	23	49	0	3	8	4
05	3007	X	160	-0-		-2847	-0-		7	2	153	9	Y	139	120	0	11	8	12
06	2910	X	241	-0-		-2669	-0-		14	2	227	9	Y	206	191	0	6	8	21

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

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
01	17315	X	17315	-0-		-0-	-0-		13222	2	4093	9	Y	3721	4209	0	16	1	140
															52	8			
02	16240	X	12013	-0-		-4227	-0-		9371	2	2642	9	Y	2402	2381	0	10	1	127
															24	8			
03	24955	X	11189	-0-		-13766	-0-		8763	2	2426	9	Y	2205	2147	0	10	1	163
															12	8			
04	24150	X	8052	-0-		-16098	-0-		6585	2	1467	9	Y	1334	1369	0	4	1	112
															12	8			
05	24955	X	9786	-0-		-15169	-0-		7861	2	1925	9	Y	1750	1760	0	3	1	85
															14	8			
06	16770	X	8784	-0-		-7986	-0-		6778	2	2006	9	Y	1824	1728	0	6	1	168
															7	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

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
01	5110	X	5110	-0-		-0-	-0-		3583	2	1527	9	Y	1388	1401	0	4	1	53
															13	8			
02	6497	X	6497	-0-		-0-	-0-		4762	2	1735	9	Y	1577	1534	0	5	1	84
															7	8			
03	6802	X	6802	-0-		-0-	-0-		5505	2	1297	9	Y	1179	1164	0	6	1	87
															6	8			
04	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-		4741	2	585	9	Y	532	561	0	3	1	44
															11	8			
05	7282	X	7282	-0-		-0-	-0-		5667	2	1615	9	Y	1468	1425	0	2	1	71
															14	8			
06	6960	X	5581	-0-		-1379	-0-		4154	2	1427	9	Y	1297	1240	0	4	1	120
															4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

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
01	27404	X	15263	-0-		-12141	-0-		12707	2	4	4	Y	2320	2245	0	43	1	59
									2552	9					3	8			
02	15046	X	15046	-0-		-0-	-0-		12442	2	18	4	Y	2351	2300	0	41	1	58
									2586	9					11	8			
03	16667	X	16667	-0-		-0-	-0-		13881	2	14	4	Y	2520	2495	0	31	1	49
									2772	9					3	8			
04	16352	X	16352	-0-		-0-	-0-		13488	2	48	4	Y	2560	2536	0	23	1	48
									2816	9					2	8			
05	18041	X	18041	-0-		-0-	-0-		14101	2	142	4	Y	3453	3414	0	17	1	70
									3798	9									
*06	15757	X	15757	-0-		-0-	-0-		12483	2	86	4	Y	2898	2884	0	11	1	71
									3188	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	26257	X	14891	-0-	-11366	-0-	192	1	14221	2	Y	424	408	0	44	1	26
							12	4	466	9			2	8			
02	23716	X	4482	-0-	-19234	-0-	116	1	4077	2	Y	259	257	0	11	1	17
							4	4	285	9							
03	23870	X	14431	-0-	-9439	-0-	188	1	13351	2	Y	802	722	0	50	1	45
							10	4	882	9			2	8			
04	21600	X	9646	-0-	-11954	-0-	171	1	9208	2	Y	161	170	0	27	1	8
							90	4	177	9			1	8			
05	18507	X	11138	-0-	-7369	-0-	259	1	10498	2	Y	328	296	0	21	1	19
							20	4	361	9							
*06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	297	1	14351	2	Y	535	501	0	21	1	31
							28	4	589	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	35557	X	28623	-0-	-6934	-0-	329	1	25693	2	Y	2346	2355	0	76	1	154
							20	4	2581	9			2	8			
02	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	469	1	36693	2	Y	2959	2821	0	93	1	199
							17	4	3255	9							
03	32891	X	26235	-0-	-6656	-0-	302	1	23466	2	Y	2228	2230	0	66	1	129
							16	4	2451	9			2	8			
04	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	327	1	30126	2	Y	2836	2736	0	66	1	161
							172	4	3120	9			2	8			
05	39494	X	33642	-0-	-5852	-0-	357	1	30408	2	Y	2590	2547	0	46	1	158
							28	4	2849	9							
06	38220	X	26697	-0-	-11523	-0-	337	1	23972	2	Y	2143	2145	0	27	1	128
							31	4	2357	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9765	X	7144	-0-	-2621	-0-	212	1	6355	2	Y	513	507	0	20	1	33
							13	4	564	9			1	8			
02	8820	X	2345	-0-	-6475	-0-	158	1	1881	2	Y	273	282	0	5	1	19
							6	4	300	9							
03	9703	X	9164	-0-	-539	-0-	208	1	8344	2	Y	546	503	0	30	1	31
							11	4	601	9			1	8			
04	9390	X	5949	-0-	-3441	-0-	164	1	5239	2	Y	417	409	0	15	1	23
							87	4	459	9			1	8			
05	7130	X	3631	-0-	-3499	-0-	131	1	3223	2	Y	243	245	0	6	1	15
							10	4	267	9							
*06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	275	1	15495	2	Y	1328	1240	0	22	1	79
							26	4	1461	9			2	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	37882	X	36195	-0-	-1687	-0-	279	1	32864	2	Y	2759	2676	0	103	1	180
							17	4	3035	9			3	8			
02	34160	X	32324	-0-	-1836	-0-	338	1	30119	2	Y	1686	1671	0	83	1	112
							12	4	1855	9							
03	37820	X	35272	-0-	-2548	-0-	267	1	32560	2	Y	2210	2099	0	94	1	126
							14	4	2431	9			3	8			
04	36600	X	33607	-0-	-2993	-0-	244	1	30957	2	Y	2070	2007	0	71	1	116
							129	4	2277	9			2	8			
05	37479	X	33897	-0-	-3582	-0-	264	1	31346	2	Y	2061	2003	0	49	1	125
							20	4	2267	9							
06	35040	X	29438	-0-	-5602	-0-	252	1	27382	2	Y	1619	1614	0	32	1	96
							23	4	1781	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	403	1	51134	2	Y	4728	4568	0	143	1	310
							25	4	5201	9			4	8			
02	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	375	1	33317	2	Y	3162	3176	0	82	1	214
							14	4	3478	9							
03	33604	X	32011	-0-	-1593	-0-	250	1	28593	2	Y	2868	2835	0	77	1	166
							13	4	3155	9			4	8			
04	32520	X	29061	-0-	-3459	-0-	221	1	25778	2	Y	2677	2633	0	55	1	153
							117	4	2945	9			2	8			
05	33604	X	31534	-0-	-2070	-0-	252	1	27994	2	Y	2971	2901	0	41	1	182
							20	4	3268	9							
06	32520	X	26417	-0-	-6103	-0-	246	1	23868	2	Y	2073	2103	0	26	1	124
							23	4	2280	9			2	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 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
01	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-	1996	2	231	9	Y	210	201	1	1	8	544
02	3528	X	15	-0-	-3513	-0-	13	2	2	9	Y	2	194	1			352
03	3906	X	452	-0-	-3454	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			352
04	3780	X	1524	-0-	-2256	-0-	1437	2	87	9	Y	79	3	1	1	8	427
05	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1397	2	107	9	Y	97	2	1			522
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	35	171	1	1	8	385

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	12868	-0-	-4833	-0-	10255	2	2613	9	Y	2375	2412	1	2	8	81
02	15372	X	9224	-0-	-6148	-0-	7322	2	1902	9	Y	1729	1728	1	5	8	77
03	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	11581	2	10	4	Y	2832	2838	1			71
							3115	9									
04	14640	X	13765	-0-	-875	-0-	11100	2	2665	9	Y	2423	2402	1			92
05	15128	X	12491	-0-	-2637	-0-	10146	2	2345	9	Y	2132	1961	1	1	8	262
06	14220	X	12862	-0-	-1358	-0-	10687	2	2175	9	Y	1977	2150	1	10	8	79

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27590	X	22625	-0-	-4965	-0-	21061	2	1	4	Y	1421	1331	0	73	1	44
							1563	9					2	8			
02	24248	X	19095	-0-	-5153	-0-	30	1	17388	2	Y	1523	1418	0	53	1	96
							2	4	1675	9							
03	26660	X	22668	-0-	-3992	-0-	21	1	19892	2	Y	2477	2452	0	63	1	55
							30	4	2725	9			3	8			
04	24300	X	21418	-0-	-2882	-0-	21	1	18235	2	Y	2842	2763	0	46	1	87
							36	4	3126	9			1	8			
05	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	21	1	19723	2	Y	3317	3298	0	34	1	72
							5	4	3649	9							
06	21930	X	21920	-0-	-10	-0-	8	1	18025	2	Y	3512	3475	0	23	1	85
							24	4	3863	9			1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 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
01	22072	X	19146	-0-	-2926	-0-	17538	2	1608	9	Y	1462	1390	1			168
02	24024	X	13875	-0-	-10149	-0-	12603	2	1272	9	Y	1156	1267	1			57
03	26598	X	18035	-0-	-8563	-0-	13	1	16328	2	Y	1540	1526	1			71
							1694	9									
04	25740	X	20079	-0-	-5661	-0-	30	1	18270	2	Y	1617	1634	1			54
							1779	9									
05	22599	X	19455	-0-	-3144	-0-	32	1	17804	2	Y	1472	1442	1			84
							1619	9									
*06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	30	1	19194	2	Y	1561	1538	1			107
							1717	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	X	2063	-0-	-28968	-0-	1570	2	493	9	Y	448	431	1			52
02	28028	X	5793	-0-	-22235	-0-	5097	2	696	9	Y	633	654	1			31
03	28024	X	6256	-0-	-21768	-0-	4	1	5482	2	Y	700	699	1			32
							770	9									
04	8910	X	7849	-0-	-1061	-0-	11	1	6762	2	Y	978	977	1			33
							1076	9									
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	12	1	6517	2	Y	978	954	1			57
							1076	9									
*06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	12	1	7449	2	Y	713	721	1			49
							784	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36952	X	36328	-0-	-624	-0-	32959	2	3369	9	Y	3063	2890	1			352
02	34944	X	31211	-0-	-3733	-0-	28369	2	2842	9	Y	2584	2808	1			128
03	38688	X	33285	-0-	-5403	-0-	23	1	30196	2	Y	2787	2787	1			128
							3066	9									
04	35400	X	31589	-0-	-3811	-0-	47	1	28737	2	Y	2550	2593	1			85
							2805	9									
05	36332	X	30268	-0-	-6064	-0-	50	1	27592	2	Y	2387	2335	1			137
							2626	9									
06	35160	X	29701	-0-	-5459	-0-	42	1	27114	2	Y	2314	2292	1			159
							2545	9									

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	6430	-0-	-6559	-0-	165	1	5606	2	N	448	184	1	10	8	575
							166	4	493	9							
02	12656	X	5437	-0-	-7219	-0-	182	1	4837	2	N	380	552	1	4	8	399
							418	9									
*03	12760	X	4281	-0-	-8479	-0-	544	1	2088	2	N	354	362	1			391
							1260	4	389	9							
*04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	571	1	7840	2	N	807	899	1	12	8	287
							888	9									
*05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	552	1	7369	2	N	726	706	1			307
							75	4	799	9							
*06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	672	1	5669	2	N	656	545	1			418
							2	4	722	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	30552	2	3541	9	Y	3219	3089	0	100	1	72
													4	8			
02	29680	X	24079	-0-	-5601	-0-	21849	2	2230	9	Y	2027	2001	0	63	1	35
03	32736	X	29322	-0-	-3414	-0-	16	1	26348	2	Y	2689	2537	0	74	1	110
							2958	9					3	8			
04	33000	X	25273	-0-	-7727	-0-	5	1	22943	2	Y	2114	2109	0	51	1	62
							2325	9					2	8			
05	34100	X	27409	-0-	-6691	-0-	1	1	24674	2	Y	2485	2431	0	37	1	79
							2734	9									
06	33000	X	24408	-0-	-8592	-0-	2	1	22299	2	Y	1893	1898	0	25	1	47
							25	4	2082	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 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
01	10137	X	9673	-0-	-464	-0-	7621	2	3	4	Y	1863	1816	0	22	1	48
							2049	9					2	8			
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	8751	2	12	4	Y	2141	2094	0	32	1	53
							2355	9					10	8			
03	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	9952	2	10	4	Y	2243	2230	0	21	1	43
							2467	9					2	8			
04	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	10592	2	38	4	Y	1886	1875	0	17	1	36
							2075	9					1	8			
05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	11426	2	115	4	Y	2280	2257	0	13	1	46
							2508	9									
*06	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	10290	2	71	4	Y	2107	2092	0	9	1	51
							2318	9					1	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42315	X	32749	-0-	-9566	-0-	31684	2	1065	9	Y	968	962	1			20
02	36540	X	28895	-0-	-7645	-0-	27771	2	1124	9	Y	1022	991	1			51
03	39494	X	31248	-0-	-8246	-0-	30151	2	1097	9	Y	997	1015	1			33
04	31770	X	29557	-0-	-2213	-0-	28651	2	906	9	Y	824	837	1			20
05	32736	X	28892	-0-	-3844	-0-	27849	2	1043	9	Y	948	910	1			58
*06	34865	X	34865	-0-	-0-	-0-	33979	2	886	9	Y	805	822	1	1	8	40

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 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
01	27962	X	22539	-0-	-5423	-0-	20584	2	1955	9	Y	1777	1791	1			36
02	25228	X	20910	-0-	-4318	-0-	19042	2	1868	9	Y	1698	1649	1			85
03	24893	X	23923	-0-	-970	-0-	21668	2	2255	9	Y	2050	2068	1			67
04	23820	X	21216	-0-	-2604	-0-	18314	2	2902	9	Y	2638	2640	1			65
05	24614	X	21016	-0-	-3598	-0-	18386	2	2630	9	Y	2391	2309	1			147
06	23160	X	18203	-0-	-4957	-0-	16261	2	1942	9	Y	1765	1823	1	1	8	88

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34930	X	34930	-0-	-0-	-0-	31538	2	3392	9	Y	3084	2972	0	89	1	69
													3	8			
02	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	26266	2	2956	9	Y	2687	2644	0	65	1	47
03	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	16	1	27244	2	Y	2889	2735	0	79	1	119
							3178	9					3	8			
04	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	6	1	26484	2	Y	2753	2729	0	60	1	81
							3028	9					2	8			
05	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	1	1	27280	2	Y	2750	2701	0	43	1	87
							3025	9									
06	27060	X	26612	-0-	-448	-0-	2	1	24256	2	Y	2120	2126	0	28	1	52
							22	4	2332	9			1	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34069	X	29531	-0-	-4538	-0-	26585	2	2946	9	Y	2678	2587	0	83	1	60
													3	8			
02	29904	X	20796	-0-	-9108	-0-	18780	2	2016	9	Y	1833	1809	0	52	1	32
03	29822	X	25103	-0-	-4719	-0-	18	1	22467	2	Y	2380	2244	0	67	1	98
							2618	9					3	8			
04	28590	X	24971	-0-	-3619	-0-	6	1	22361	2	Y	2367	2340	0	53	1	70
							2604	9					2	8			
05	29543	X	26021	-0-	-3522	-0-	1	1	23383	2	Y	2397	2353	0	38	1	76
							2637	9									
06	28590	X	23623	-0-	-4967	-0-	2	1	21186	2	Y	2192	2187	0	25	1	54
							24	4	2411	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54910	X	54910	-0-	-0-	-0-	49114	2	5796	9	Y	5269	5064	0	165	1	118
													5	8			
02	39844	X	27980	-0-	-11864	-0-	24842	2	3138	9	Y	2853	2848	0	73	1	50
03	44113	X	40746	-0-	-3367	-0-	27	1	35857	2	Y	4420	4170	0	112	1	182
							4862	9					6	8			
04	53130	X	39264	-0-	-13866	-0-	9	1	34832	2	Y	4021	3995	0	86	1	119
							4423	9					3	8			
05	54901	X	48592	-0-	-6309	-0-	2	1	43332	2	Y	4780	4675	0	73	1	151
							5258	9									
06	53130	X	6261	-0-	-46869	-0-	5574	2	6	4	Y	619	748	0	7	1	15
							681	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27435	X	24202	-0-	-3233	-0-	21668	2	2534	9	Y	2304	2222	0	73	1	52
													3	8			
02	21644	X	21235	-0-	-409	-0-	19051	2	2184	9	Y	1985	1946	0	56	1	35
03	23963	X	22451	-0-	-1512	-0-	14	1	20075	2	Y	2147	2030	0	61	1	88
							2362	9					3	8			
04	23190	X	22559	-0-	-631	-0-	5	1	20161	2	Y	2175	2148	0	49	1	64
							2393	9					2	8			
05	23963	X	23389	-0-	-574	-0-	1	1	21066	2	Y	2111	2073	0	35	1	67
							2322	9									
06	23190	X	18646	-0-	-4544	-0-	1	1	16942	2	Y	1533	1540	0	21	1	38
							17	4	1686	9			1	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37975	X	30794	-0-	-7181	-0-	27686	2	3108	9	Y	2825	2724	0	85	1	64
													3	8			
02	34412	X	31801	-0-	-2611	-0-	28905	2	2896	9	Y	2633	2573	0	78	1	46
03	35012	X	35012	-0-	-0-	-0-	22	1	31688	2	Y	3002	2822	0	100	1	123
							3302	9					3	8			
04	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	8	1	29890	2	Y	2377	2353	0	75	1	70
							2615	9					2	8			
05	35216	X	26946	-0-	-8270	-0-	1	1	24759	2	Y	1987	1953	0	42	1	62
							2186	9									
*06	44218	X	44218	-0-	-0-	-0-	3	1	40145	2	Y	3667	3586	0	51	1	90
							36	4	4034	9			2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	5602	-0-	-22205	-0-	4940	2	662	9	Y	602	620	0	15	1	14
02	22624	X	16114	-0-	-6510	-0-	13845	2	2269	9	Y	2063	2004	0	37	1	36
03	25048	X	22851	-0-	-2197	-0-	14	1	20008	2	Y	2572	2441	0	58	1	106
							2829	9					3	8			
04	24240	X	22645	-0-	-1595	-0-	5	1	19933	2	Y	2461	2448	0	45	1	73
							2707	9					1	8			
05	23312	X	23022	-0-	-290	-0-	1	1	20463	2	Y	2325	2292	0	32	1	74
							2558	9									
06	22110	X	18061	-0-	-4049	-0-	1	1	16156	2	Y	1716	1728	0	19	1	42
							16	4	1888	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30721	X	25135	-0-	-5586	-0-	85	1	22882	2	Y	1971	1891	0	66	1	35
							2168	9					2	8			
02	25536	X	24996	-0-	-540	-0-	77	1	22705	2	Y	2001	1921	0	57	1	58
							13	4	2201	9							
03	28272	X	27890	-0-	-382	-0-	95	1	25382	2	Y	2179	2088	0	71	1	75
							16	4	2397	9			3	8			
04	27360	X	27059	-0-	-301	-0-	96	1	24615	2	Y	2059	1997	0	54	1	82
							83	4	2265	9			1	8			
05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	93	1	25401	2	Y	2082	2068	0	38	1	58
							23	4	2290	9							
06	27000	X	26603	-0-	-397	-0-	102	1	24389	2	Y	1916	1911	0	27	1	34
							4	4	2108	9			2	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50034	X	31052	-0-	-18982	-0-	27906	2	60	4	Y	2805	2765	1	38	8	137
							3086	9									
02	42616	X	26573	-0-	-16043	-0-	23960	2	3	4	Y	2373	2427	1			83
							2610	9									
03	47182	X	25351	-0-	-21831	-0-	22861	2	48	4	Y	2220	2180	1	8	8	115
							2442	9									
04	35910	X	23843	-0-	-12067	-0-	21486	2	2357	9	Y	2143	2196	1	13	8	49
05	32891	X	22819	-0-	-10072	-0-	20736	2	2083	9	Y	1894	1823	1			120
06	30060	X	21938	-0-	-8122	-0-	19782	2	8	4	Y	1953	1984	1	1	8	88
							2148	9									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 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
01	19716	X	14340	-0-	-5376	-0-	11713	2	2	4	Y	2386	2456	1	2	8	53
							2625	9									
02	16632	X	14779	-0-	-1853	-0-	11861	2	2918	9	Y	2653	2592	1	7	8	107
03	17422	X	15830	-0-	-1592	-0-	12700	2	13	4	Y	2834	2819	1			122
							3117	9									
04	16860	X	14309	-0-	-2551	-0-	11572	2	2737	9	Y	2488	2531	1			79
05	16523	X	15091	-0-	-1432	-0-	12198	2	2893	9	Y	2630	2563	1	2	8	144
06	15840	X	15123	-0-	-717	-0-	12141	2	2982	9	Y	2711	2740	1	16	8	99

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23281	X	15247	-0-	-8034	-0-	12211	2	3036	9	Y	2760	2844	1	3	8	62
02	18704	X	17876	-0-	-828	-0-	14157	2	3719	9	Y	3381	3297	1	10	8	136
03	20708	X	20217	-0-	-491	-0-	16069	2	17	4	Y	3755	3730	1			161
							4131	9									
04	20040	X	18010	-0-	-2030	-0-	14304	2	3706	9	Y	3369	3423	1			107
05	19778	X	16744	-0-	-3034	-0-	13215	2	3529	9	Y	3208	3137	1	2	8	176
06	19560	X	15522	-0-	-4038	-0-	12241	2	3281	9	Y	2983	3032	1	18	8	109

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	16309	-0-	-555	-0-	13294	2	3015	9	Y	2741	2757	1	4	8	93
02	15568	X	13828	-0-	-1740	-0-	11322	2	2506	9	Y	2278	2261	1	8	8	102
03	17236	X	14866	-0-	-2370	-0-	12204	2	7	4	Y	2414	2455	1			61
							2655	9									
04	16680	X	13717	-0-	-2963	-0-	11333	2	2384	9	Y	2167	2146	1			82
05	16678	X	14873	-0-	-1805	-0-	12397	2	2476	9	Y	2251	2054	1	2	8	277
06	15780	X	15052	-0-	-728	-0-	12849	2	2203	9	Y	2003	2176	1	25	8	79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 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
01	30969	X	29571	-0-	-1398	-0-	98	1	26915	2	Y	2325	2234	0	73	1	42
							2558	9					3	8			
02	26516	X	25516	-0-	-1000	-0-	82	1	23308	2	Y	1921	1843	0	65	1	55
							13	4	2113	9							
03	29357	X	28749	-0-	-608	-0-	102	1	26365	2	Y	2059	1960	0	81	1	70
							17	4	2265	9			3	8			
04	28410	X	27788	-0-	-622	-0-	102	1	25495	2	Y	1912	1843	0	62	1	76
							88	4	2103	9			1	8			
05	29357	X	28297	-0-	-1060	-0-	98	1	26078	2	Y	1906	1886	0	43	1	53
							24	4	2097	9							
06	28410	X	26655	-0-	-1755	-0-	108	1	24577	2	Y	1787	1777	0	30	1	31
							4	4	1966	9			2	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

01	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	14529	2	3487	9	Y	3170	3184	1	4	8	108
02	19124	X	14970	-0-	-4154	-0-	11979	2	2991	9	Y	2719	2696	1	9	8	122
03	21173	X	15913	-0-	-5260	-0-	12828	2	8	4	Y	2797	2848	1			71
							3077	9									
04	19140	X	14288	-0-	-4852	-0-	11602	2	2686	9	Y	2442	2420	1			93
05	18073	X	14123	-0-	-3950	-0-	11491	2	2632	9	Y	2393	2189	1	2	8	295
06	17430	X	16494	-0-	-936	-0-	12730	2	3764	9	Y	3422	3561	1	19	8	137

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

01	21142	X	12617	-0-	-8525	-0-	9391	2	3226	9	Y	2933	3003	1	2	8	100
02	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	12251	2	3909	9	Y	3554	3486	1	8	8	160
03	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	16360	2	16	4	Y	4894	4929	1	1	8	124
							5383	9									
04	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	13395	2	4553	9	Y	4139	4105	1			158
05	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	14212	2	3804	9	Y	3458	3186	1	3	8	427
*06	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	15066	2	4699	9	Y	4272	4500	1	29	8	170

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

01	31775	X	26245	-0-	-5530	-0-	90	1	22802	2	Y	3048	2955	0	72	1	55
							3353	9					2	8			
02	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	87	1	24734	2	Y	2458	2379	0	62	1	72
							14	4	2704	9							
03	29171	X	28446	-0-	-725	-0-	101	1	25258	2	Y	2791	2694	0	70	1	97
							17	4	3070	9			2	8			
04	28230	X	25800	-0-	-2430	-0-	97	1	22811	2	Y	2554	2497	0	50	1	103
							83	4	2809	9			1	8			
05	29171	X	25493	-0-	-3678	-0-	91	1	22652	2	Y	2480	2480	0	34	1	69
							22	4	2728	9							
06	28230	X	24858	-0-	-3372	-0-	102	1	22081	2	Y	2428	2428	0	24	1	43
							4	4	2671	9			2	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

01	14136	X	10434	-0-	-3702	-0-	9037	2	1397	9	Y	1270	1229	0	11	1	108
													11	8			
02	11088	X	9409	-0-	-1679	-0-	8076	2	1333	9	Y	1212	1221	0	9	1	83
													7	8			
03	12276	X	7187	-0-	-5089	-0-	6120	2	1067	9	Y	970	967	0	7	1	77
													2	8			
04	11880	X	7042	-0-	-4838	-0-	5516	2	1526	9	Y	1387	1194	0	4	1	252
													14	8			
05	11160	X	7957	-0-	-3203	-0-	6792	2	1165	9	Y	1059	1196	0	2	1	99
													14	8			
06	10110	X	7693	-0-	-2417	-0-	6415	2	1278	9	Y	1162	1129	0	7	1	118
													7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

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
01	6510	X	5480	-0-		-1030	-0-	4550	2	930	9	Y	845	812	0	6	1	70
														31	8			
02	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	3973	2	574	9	Y	522	539	0	4	1	35
														14	8			
03	4836	X	4556	-0-		-280	-0-	4222	2	334	9	Y	304	301	0	5	1	23
														10	8			
04	4680	X	4347	-0-		-333	-0-	3592	2	755	9	Y	686	568	0	3	1	123
														15	8			
05	4836	X	4513	-0-		-323	-0-	3751	2	762	9	Y	693	737	0	2	1	65
														12	8			
06	4680	X	3973	-0-		-707	-0-	3223	2	750	9	Y	682	669	0	3	1	70
														5	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

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
01	33976	X	25292	-0-		-8684	-0-	81	1	22751	2	Y	2236	2155	0	67	1	40
								2460	9					3	8			
02	26404	X	24869	-0-		-1535	-0-	74	1	22420	2	Y	2148	2063	0	63	1	62
								12	4	2363	9							
03	29233	X	27996	-0-		-1237	-0-	91	1	25320	2	Y	2335	2236	0	78	1	80
								16	4	2569	9			3	8			
04	28290	X	26158	-0-		-2132	-0-	89	1	23565	2	Y	2206	2139	0	57	1	88
								77	4	2427	9			2	8			
05	27528	X	26298	-0-		-1230	-0-	85	1	23809	2	Y	2166	2154	0	40	1	60
								21	4	2383	9							
06	27090	X	24072	-0-		-3018	-0-	91	1	22011	2	Y	1788	1788	0	27	1	31
								3	4	1967	9			2	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

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
01	31806	X	26442	-0-		-5364	-0-	103	1	23504	2	Y	2577	2488	0	70	1	46
								2835	9					3	8			
02	25732	X	23004	-0-		-2728	-0-	87	1	20443	2	Y	2236	2164	0	53	1	65
								14	4	2460	9							
03	27838	X	25325	-0-		-2513	-0-	106	1	22466	2	Y	2486	2397	0	65	1	86
								18	4	2735	9			3	8			
04	26310	X	23701	-0-		-2609	-0-	104	1	21012	2	Y	2269	2214	0	48	1	91
								89	4	2496	9			2	8			
05	26443	X	24638	-0-		-1805	-0-	101	1	21976	2	Y	2305	2298	0	34	1	64
								25	4	2536	9							
06	25590	X	24133	-0-		-1457	-0-	113	1	21661	2	Y	2141	2140	0	25	1	38
								4	4	2355	9			2	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

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
01	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	6527	2	1707	9	Y	1552	1508	0	8	1	119
														18	8			
02	7803	X	7803	-0-		-0-	-0-	5848	2	1955	9	Y	1777	1726	0	6	1	155
														9	8			
03	8620	X	8620	-0-		-0-	-0-	6474	2	2146	9	Y	1951	1854	0	53	1	189
														10	8			
04	8003	X	8003	-0-		-0-	-0-	6179	2	1824	9	Y	1658	1737	0	3	1	93
														14	8			
05	8339	X	7987	-0-		-352	-0-	6183	2	1804	9	Y	1640	1622	0	2	1	96
														13	8			
06	8070	X	7476	-0-		-594	-0-	6049	2	1427	9	Y	1297	1277	0	4	1	82
														30	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

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
01	30256	X	28320	-0-		-1936	-0-	96	1	25936	2	Y	2080	1982	0	85	1	37
								2288	9					2	8			
02	26600	X	24980	-0-		-1620	-0-	80	1	22538	2	Y	2135	2046	0	64	1	62
								13	4	2349	9							
03	29233	X	27268	-0-		-1965	-0-	98	1	24654	2	Y	2272	2177	0	77	1	78
								17	4	2499	9			2	8			
04	27420	X	25126	-0-		-2294	-0-	96	1	23063	2	Y	1714	1666	0	57	1	68
								82	4	1885	9			1	8			
05	28334	X	26359	-0-		-1975	-0-	93	1	24209	2	Y	1849	1825	0	41	1	51
								23	4	2034	9							
06	27420	X	25377	-0-		-2043	-0-	104	1	23393	2	Y	1705	1695	0	29	1	30
								4	4	1876	9			2	8			

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

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
01	29574	X	12266	-0-		-17308	-0-	66	1	10057	2	Y	1948	1904	0	38	1	35
								2143	9					2	8			
02	28056	X	11934	-0-		-16122	-0-	59	1	10182	2	Y	1530	1493	0	27	1	45
								10	4	1683	9							
03	31062	X	23924	-0-		-7138	-0-	112	1	20748	2	Y	2768	2654	0	60	1	96
								19	4	3045	9			3	8			
04	30060	X	23130	-0-		-6930	-0-	115	1	20080	2	Y	2578	2523	0	46	1	104
								99	4	2836	9			1	8			
05	26164	X	22355	-0-		-3809	-0-	108	1	19507	2	Y	2467	2471	0	31	1	69
								26	4	2714	9							
06	23160	X	20559	-0-		-2601	-0-	118	1	17864	2	Y	2339	2344	0	21	1	41
								4	4	2573	9			2	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

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
01	46021	X	46021	-0-		-0-	-0-	42828	2	29	4	Y	2876	2833	1	38	8	127
								3164	9									
02	35923	X	35923	-0-		-0-	-0-	33354	2	4	4	Y	2332	2384	1			75
								2565	9									
03	39215	X	38716	-0-		-499	-0-	36116	2	62	4	Y	2307	2266	1	7	8	109
								2538	9									
04	37950	X	34096	-0-		-3854	-0-	31608	2	2488	9	Y	2262	2311	1	12	8	48
05	39215	X	35764	-0-		-3451	-0-	33221	2	2543	9	Y	2312	2226	1			134
06	37950	X	34119	-0-		-3831	-0-	31497	2	2622	9	Y	2384	2425	1	1	8	92

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

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
01	39277	X	39277	-0-		-0-	-0-	35262	2	2	4	Y	3648	3496	0	122	1	116
								4013	9					4	8			
02	34420	X	34420	-0-		-0-	-0-	46	1	31075	2	Y	2996	2827	0	95	1	190
								3	4	3296	9							
03	38070	X	38070	-0-		-0-	-0-	33	1	34397	2	Y	3265	3264	0	115	1	72
								48	4	3592	9			4	8			
04	36570	X	33566	-0-		-3004	-0-	31	1	30123	2	Y	3054	2952	0	80	1	92
								53	4	3359	9			2	8			
05	37789	X	35760	-0-		-2029	-0-	31	1	31651	2	Y	3701	3656	0	57	1	80
								7	4	4071	9							
06	36570	X	34019	-0-		-2551	-0-	11	1	30254	2	Y	3381	3337	0	40	1	82
								35	4	3719	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33046	X	25802	-0-	-7244	-0-	20382	2	1	4	Y	4926	4809	0	83	1	160
							5419	9					3	8			
02	27048	X	20861	-0-	-6187	-0-	24	1	16908	2	Y	3570	3440	0	60	1	230
							2	4	3927	9							
03	29946	X	26216	-0-	-3730	-0-	18	1	20681	2	Y	4991	5025	0	81	1	112
							27	4	5490	9			3	8			
04	28350	X	23153	-0-	-5197	-0-	20	1	19934	2	Y	2877	2838	0	62	1	87
							34	4	3165	9			2	8			
05	27559	X	27186	-0-	-373	-0-	21	1	23024	2	Y	3760	3717	0	49	1	81
							5	4	4136	9							
06	25380	X	23561	-0-	-1819	-0-	7	1	20378	2	Y	2866	2844	0	32	1	69
							23	4	3153	9			2	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 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
01	35402	X	31308	-0-	-4094	-0-	27527	2	1	4	Y	3436	3316	0	98	1	110
							3780	9					3	8			
02	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	33	1	28378	2	Y	3554	3346	0	91	1	227
							2	4	3909	9							
03	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	21	1	29593	2	Y	3606	3645	0	104	1	80
							31	4	3967	9			4	8			
04	32130	X	31762	-0-	-368	-0-	22	1	27413	2	Y	3900	3784	0	76	1	118
							37	4	4290	9			2	8			
05	33201	X	29870	-0-	-3331	-0-	21	1	25904	2	Y	3582	3574	0	49	1	77
							5	4	3940	9							
06	32130	X	30955	-0-	-1175	-0-	8	1	27131	2	Y	3446	3400	0	38	1	83
							25	4	3791	9			2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52421	X	41986	-0-	-10435	-0-	33811	2	8175	9	Y	7432	7368	0	109	1	164
													4	8			
02	48552	X	26001	-0-	-22551	-0-	20527	2	1	4	Y	4975	4958	0	58	1	123
							5473	9									
03	53754	X	33582	-0-	-20172	-0-	30	1	27007	2	Y	5950	5882	0	84	1	104
							6545	9					3	8			
04	52020	X	29959	-0-	-22061	-0-	36	1	24289	2	Y	5122	5052	0	60	1	112
							5634	9					2	8			
05	51956	X	35045	-0-	-16911	-0-	33	1	28851	2	Y	5601	5638	0			75
							6161	9									
06	40620	X	31606	-0-	-9014	-0-	19	1	25771	2	Y	5287	5176	0	35	1	147
							5816	9					4	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34348	X	13727	-0-	-20621	-0-	10497	2	33	4	Y	2906	2812	0	28	1	64
							3197	9					3	8			
02	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	23892	2	7163	9	Y	6512	6359	0	55	1	162
03	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	34	1	30291	2	Y	7167	7118	0	77	1	125
							7884	9					9	8			
04	39435	X	39435	-0-	-0-	-0-	47	1	31807	2	Y	6892	6796	0	64	1	152
							7581	9					5	8			
05	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	33	1	28708	2	Y	6258	6326	0			84
							6884	9									
06	36990	X	34229	-0-	-2761	-0-	21	1	27635	2	Y	5975	5845	0	43	1	166
							6573	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55521	X	46580	-0-	-8941	-0-	38921	2	7659	9	Y	6963	6843	0	116	1	153
													5	8			
02	43008	X	41342	-0-	-1666	-0-	34431	2	1	4	Y	6282	6190	0	90	1	155
							6910	9									
03	45933	X	45933	-0-	-0-	-0-	43	1	38336	2	Y	6867	6786	0	110	1	120
							7554	9					6	8			
04	45817	X	45817	-0-	-0-	-0-	57	1	38427	2	Y	6666	6549	0	87	1	146
							7333	9					4	8			
05	46593	X	43837	-0-	-2756	-0-	42	1	36872	2	Y	6294	6356	0			84
							6923	9									
06	45090	X	37416	-0-	-7674	-0-	23	1	31076	2	Y	5743	5625	0	38	1	160
							6317	9					4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

01	33449	X	25429	-0-	-8020	-0-	23021	2	2408	9	Y	2189	2188	1	7	8	108
02	28336	X	17303	-0-	-11033	-0-	15512	2	1791	9	Y	1628	1648	1	12	8	76
03	30008	X	23949	-0-	-6059	-0-	22307	2	1642	9	Y	1493	1513	1	1	8	55
04	24990	X	18688	-0-	-6302	-0-	17004	2	1684	9	Y	1531	1505	1			81
05	25575	X	22566	-0-	-3009	-0-	20070	2	2496	9	Y	2269	2283	1	5	8	62
06	24600	X	22998	-0-	-1602	-0-	20019	2	2979	9	Y	2708	2660	1	37	8	73

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

01	30163	X	26527	-0-	-3636	-0-	16923	2	9604	9	Y	8731	8585	1	4	8	527
02	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	15336	2	8729	9	Y	7935	8012	1	11	8	439
03	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	17878	2	10332	9	Y	9393	9417	1	1	8	414
04	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	16603	2	8799	9	Y	7999	7960	1			453
05	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	16836	2	5931	9	Y	5392	5688	1	3	8	154
*06	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	16516	2	4356	9	Y	3960	3980	1	25	8	109

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

01	26505	X	23637	-0-	-2868	-0-	20137	2	3500	9	Y	3182	3132	1	5	8	188
02	23072	X	21747	-0-	-1325	-0-	18736	2	3011	9	Y	2737	2766	1	11	8	148
03	25544	X	24402	-0-	-1142	-0-	20924	2	3478	9	Y	3162	3172	1	1	8	137
04	23760	X	19307	-0-	-4453	-0-	16704	2	2603	9	Y	2366	2373	1			130
05	24552	X	22295	-0-	-2257	-0-	19041	2	3254	9	Y	2958	3002	1	3	8	83
06	23610	X	19910	-0-	-3700	-0-	17213	2	2697	9	Y	2452	2446	1	22	8	67

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

01	20088	X	17895	-0-	-2193	-0-	14201	2	3694	9	Y	3358	3280	1	4	8	200
02	15904	X	15837	-0-	-67	-0-	12679	2	3158	9	Y	2871	2904	1	10	8	157
03	17608	X	17044	-0-	-564	-0-	13448	2	3596	9	Y	3269	3282	1	1	8	143
04	17040	X	11569	-0-	-5471	-0-	8362	2	3207	9	Y	2915	2894	1			164
05	17608	X	8528	-0-	-9080	-0-	4690	2	3838	9	Y	3489	3551	1	2	8	100
06	17040	X	8070	-0-	-8970	-0-	3435	2	4635	9	Y	4214	4175	1	22	8	117

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

01	23219	X	22859	-0-	-360	-0-	18642	2	4217	9	Y	3834	3768	1	6	8	228
02	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	16825	2	3546	9	Y	3224	3263	1	14	8	175
03	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	17016	2	3746	9	Y	3405	3431	1	1	8	148
04	19440	X	19338	-0-	-102	-0-	15751	2	3587	9	Y	3261	3227	1			182
05	20088	X	12459	-0-	-7629	-0-	9927	2	2532	9	Y	2302	2417	1	2	8	65
06	19440	X	42	-0-	-19398	-0-	2	2	40	9	Y	36	100	1			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45849	X	40160	-0-	-5689	-0-	33484	2	6676	9	Y	6069	5980	0	95	1	133
													7	8			
02	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	32512	2	1	4	Y	6103	6004	0	81	1	151
							6713	9									
03	38285	X	37967	-0-	-318	-0-	36	1	31699	2	Y	5665	5624	0	86	1	99
							6232	9					7	8			
04	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	46	1	30885	2	Y	5644	5549	0	66	1	124
							6208	9					4	8			
05	38285	X	38000	-0-	-285	-0-	37	1	31805	2	Y	5598	5647	0			75
							6158	9									
06	37050	X	33377	-0-	-3673	-0-	21	1	27747	2	Y	5099	4991	0	37	1	142
							5609	9					4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

01	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	21126	2	4552	9	Y	4138	4065	1	7	8	234
02	23576	X	19680	-0-	-3896	-0-	16273	2	3407	9	Y	3097	3158	1	14	8	159
03	26102	X	23018	-0-	-3084	-0-	18845	2	4173	9	Y	3794	3794	1	1	8	158
04	25260	X	20275	-0-	-4985	-0-	17088	2	3187	9	Y	2897	2894	1			161
05	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	18120	2	4299	9	Y	3908	3954	1	4	8	111
06	24840	X	23129	-0-	-1711	-0-	17755	2	5374	9	Y	4885	4831	1	30	8	135

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	10262	2	2574	9	N	2340	2494	1			268
02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	8932	2	2152	9	N	1956	1922	1			302
03	13361	X	12210	-0-	-1151	-0-	9885	2	3	4	N	2111	2128	1			285
							2322	9									
04	12930	X	5139	-0-	-7791	-0-	4164	2	975	9	N	886	975	1			196
05	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	5					201
06	12420	X	63	-0-	-12357	-0-	35	2	28	9	N	25					226

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

01	43462	X	20444	-0-	-23018	-0-	18808	2	13	4	Y	1475	1403	1	32	8	65
							1623	9									
02	49420	X	31077	-0-	-18343	-0-	28679	2	3	4	Y	2177	2172	1			70
							2395	9									
03	54715	X	20589	-0-	-34126	-0-	18950	2	32	4	Y	1461	1451	1	9	8	71
							1607	9									
04	52950	X	33001	-0-	-19949	-0-	30309	2	2692	9	Y	2447	2442	1	23	8	53
05	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	33217	2	2770	9	Y	2518	2421	1			150
*06	34951	X	34951	-0-	-0-	-0-	31956	2	2995	9	Y	2723	2761	1	1	8	111

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

01	4433	X	441	-0-	-3992	-0-	316	2	125	9	Y	114	108	1	1	8	5
02	T. A.		3822	-0-	3822	3822	3308	2	514	9	Y	467	456	1			16
03	T. A.		6576	-0-	6576	10398	5783	2	10	4	Y	712	686	1	7	8	35
							783	9									
04	T. A.		10876	-0-	10876	21274	9625	2	1251	9	Y	1137	1129	1	18	8	25
05	42693	X	21419	-0-	-21274	-0-	19036	2	2383	9	Y	2166	2060	1			131
*06	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	18709	2	2311	9	Y	2101	2144	1	1	8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58528	X	492	-0-	-58036	-0-	426	2	66	9	Y	60	49	1	8	8	3
02	42868	X	276	-0-	-42592	-0-	228	2	48	9	Y	44	45	1			2
03	45260	X	2877	-0-	-42383	-0-	2553	2	5	4	Y	290	272	1	5	8	15
							319	9									
04	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	23732	2	2193	9	Y	1994	1939	1	25	8	45
05	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	16639	2	1665	9	Y	1514	1463	1			96
*06	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	22525	2	2192	9	Y	1993	1998	1	1	8	90

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45291	X	12651	-0-	-32640	-0-	11322	2	8	4	Y	1201	1223	1	36	8	54
							1321	9									
02	40908	X	4660	-0-	-36248	-0-	4198	2	462	9	Y	420	460	1			14
03	39866	X	8694	-0-	-31172	-0-	7718	2	13	4	Y	875	834	1	13	8	42
							963	9									
04	34260	X	24067	-0-	-10193	-0-	21468	2	2599	9	Y	2363	2322	1	32	8	51
05	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	23190	2	2621	9	Y	2383	2293	1			141
*06	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	24089	2	2794	9	Y	2540	2579	1	1	8	101

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 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
01	76756	X	54893	-0-	-21863	-0-	48400	2	6493	9	Y	5903	5716	0	196	1	127
													11	8			
02	68488	X	51893	-0-	-16595	-0-	45613	2	1	4	Y	5708	5529	0	162	1	139
							6279	9					5	8			
03	75826	X	39471	-0-	-36355	-0-	39	1	34087	2	Y	4859	4769	0	133	1	84
							5345	9					12	8			
04	67200	X	60458	-0-	-6742	-0-	79	1	53287	2	Y	6447	6227	0	164	1	140
							7092	9									
05	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	65	1	56079	2	Y	6253	6303	0	6	8	84
							6878	9									
*06	56926	X	56926	-0-	-0-	-0-	38	1	50462	2	Y	5842	5703	0	59	1	162
							6426	9					2	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60264	X	58372	-0-	-1892	-0-	49999	2	8373	9	Y	7612	7415	0	154	1	94
													5	8			
02	58828	X	40163	-0-	-18665	-0-	34076	2	64	4	Y	5475	5337	0	92	1	140
							6023	9									
03	65131	X	44375	-0-	-20756	-0-	212	1	37168	2	Y	6359	6249	0	110	1	137
							6995	9					3	8			
04	57720	X	39204	-0-	-18516	-0-	182	1	33349	2	Y	5157	5098	0	140	1	54
							5673	9					2	8			
05	58373	X	43487	-0-	-14886	-0-	77	1	36700	2	Y	6100	6002	0	67	1	85
							6710	9									
06	56490	X	39277	-0-	-17213	-0-	67	1	33481	2	Y	5208	5178	0	45	1	67
							5729	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95604	X	80563	-0-	-15041	-0-	73875	2	6688	9	Y	6080	5765	0	277	1	73
													11	8			
02	73696	X	71120	-0-	-2576	-0-	65143	2	85	4	Y	5356	5059	0	237	1	133
							5892	9									
03	83189	X	83189	-0-	-0-	-0-	297	1	75987	2	Y	6277	5969	0	304	1	130
							6905	9					7	8			
04	80124	X	80124	-0-	-0-	-0-	269	1	73390	2	Y	5877	5641	0	300	1	60
							6465	9					6	8			
05	81971	X	81971	-0-	-0-	-0-	101	1	75382	2	Y	5898	5759	0	118	1	81
							6488	9									
*06	80025	X	80025	-0-	-0-	-0-	89	1	73308	2	Y	6025	5938	0	85	1	77
							6628	9					6	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

01	15624	X	17	-0-	-15607	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			644
02	T. A.		8215	-0-	8215	8215	7802	2	413	9	Y	375	331	0	25	1	663
03	T. A.		17187	-0-	17187	25402	739	1	13765	2	Y	2439	2389	0	48	1	658
							2683	9					7	8			
04	T. A.		2028	-0-	2028	27430	102	1	108	2	Y	1653	1598	0	3	8	710
							1818	9									
05	45357	X	17927	-0-	-27430	-0-	476	1	15297	2	Y	1958	2191	0	29	1	448
							2154	9									
*06	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	205	1	21697	2	Y	2186	2244	0	32	1	355
							2405	9					3	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	66	0			67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	71	0	1	8	2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		6325	-0-	6325	6325	105	1	5461	2	Y	690	568	0	7	1	112
							759	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

01	45601	X	39202	-0-	-6399	-0-	35529	2	3673	9	Y	3339	3230	0	106	1	110
													5	8			
02	41692	X	26471	-0-	-15221	-0-	24073	2	2398	9	Y	2180	2150	0	63	1	77
03	46159	X	26510	-0-	-19649	-0-	23971	2	2539	9	Y	2308	2226	0	69	1	86
													4	8			
04	44670	X	28325	-0-	-16345	-0-	25949	2	2376	9	Y	2160	2132	0	59	1	53
													2	8			
05	46159	X	27602	-0-	-18557	-0-	25600	2	2002	9	Y	1820	1784	0	40	1	49
06	37950	X	20823	-0-	-17127	-0-	19409	2	1414	9	Y	1285	1253	0	22	1	56
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49817	X	44479	-0-	-5338	-0-	39162	2	5317	9	Y	4834	4685	0	106	1	161
													4	8			
02	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	36930	2	5573	9	Y	5066	4958	0	88	1	181
03	47311	X	47311	-0-	-0-	-0-	41159	2	6152	9	Y	5593	5450	0	108	1	211
													5	8			
04	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	42731	2	5789	9	Y	5263	5251	0	88	1	131
													4	8			
05	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	42198	2	5335	9	Y	4850	4790	0	60	1	131
*06	43378	X	43378	-0-	-0-	-0-	38393	2	4985	9	Y	4532	4413	0	40	1	201
													9	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48453	X	36165	-0-	-12288	-0-	31286	2	4879	9	Y	4435	4326	0	87	1	148
													3	8			
02	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	32215	2	5179	9	Y	4708	4609	0	79	1	168
03	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	35282	2	5610	9	Y	5100	4976	0	95	1	193
													4	8			
04	38040	X	35243	-0-	-2797	-0-	30724	2	4519	9	Y	4108	4131	0	65	1	103
													2	8			
05	39308	X	34219	-0-	-5089	-0-	30313	2	3906	9	Y	3551	3514	0	44	1	96
06	38040	X	32583	-0-	-5457	-0-	28349	2	4234	9	Y	3849	3737	0	30	1	171
													7	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 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
01	38471	X	37194	-0-	-1277	-0-	33584	2	1	4	Y	3281	3085	0	118	1	104
							3609	9					5	8			
02	31472	X	5942	-0-	-25530	-0-	10	1	5458	2	Y	430	490	0	17	1	27
							1	4	473	9							
03	28675	X	18372	-0-	-10303	-0-	21	1	17235	2	Y	986	934	0	52	1	21
							31	4	1085	9			6	8			
04	27750	X	19476	-0-	-8274	-0-	22	1	17417	2	Y	1818	1740	0	41	1	55
							37	4	2000	9			3	8			
05	34844	X	23918	-0-	-10926	-0-	24	1	21070	2	Y	2562	2528	0	34	1	55
							6	4	2818	9							
06	33720	X	24718	-0-	-9002	-0-	9	1	22130	2	Y	2319	2286	0	26	1	56
							28	4	2551	9			6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51026	X	457	-0-	-50569	-0-	20	2	45	4	Y	356	468	0	3	8	12
							392	9									
02	46592	X	418	-0-	-46174	-0-	6	1	16	2	Y	360	348	0			24
							396	9									
03	51584	X	7708	-0-	-43876	-0-	13	1	6479	2	Y	1088	1064	0	20	1	24
							19	4	1197	9			4	8			
04	49920	X	34249	-0-	-15671	-0-	35	1	29803	2	Y	3956	3776	0	78	1	120
							59	4	4352	9			6	8			
05	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	35	1	31494	2	Y	4904	4862	0	56	1	106
							8	4	5394	9							
*06	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	13	1	30989	2	Y	3599	3567	0	41	1	87
							41	4	3959	9			10	8			

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58559	X	50963	-0-	-7596	-0-	43845	2	7118	9	Y	6471	6478	1			131
02	45794	X	45794	-0-	-0-	-0-	39898	2	5896	9	Y	5360	5224	1			267
03	50561	X	48888	-0-	-1673	-0-	41377	2	7511	9	Y	6828	6871	1			224
04	48930	X	42956	-0-	-5974	-0-	37475	2	5481	9	Y	4983	5085	1			122
05	50561	X	43739	-0-	-6822	-0-	38258	2	5481	9	Y	4983	4799	1			306
06	48930	X	41640	-0-	-7290	-0-	37221	2	4419	9	Y	4017	4120	1	3	8	200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 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
01	21328	X	14273	-0-	-7055	-0-	12889	2	1384	9	Y	1258	1197	0	16	1	27
													33	8			
02	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	14960	2	2079	9	Y	1890	1848	0	13	1	35
													21	8			
03	19003	X	19000	-0-	-3	-0-	17684	2	1316	9	Y	1196	1177	0	16	1	32
													6	8			
04	18390	X	17671	-0-	-719	-0-	15241	2	47	4	Y	2166	2134	0	10	1	28
							2383	9					26	8			
05	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	16891	2	41	4	Y	2257	2213	0	6	1	43
							2483	9					23	8			
*06	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	15678	2	1	4	Y	2728	2691	0	13	1	52
							3001	9					15	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40734	X	35052	-0-	-5682	-0-	31557	2	3495	9	Y	3177	3071	0	98	1	39
													2	8			
02	37688	X	21097	-0-	-16591	-0-	18979	2	38	4	Y	1891	1830	0	52	1	48
							2080	9									
03	41726	X	28433	-0-	-13293	-0-	156	1	25492	2	Y	2532	2448	0	76	1	54
							2785	9					2	8			
04	38880	X	32246	-0-	-6634	-0-	166	1	29564	2	Y	2287	2220	0	97	1	23
							2516	9					1	8			
05	40176	X	33391	-0-	-6785	-0-	69	1	31435	2	Y	1715	1660	0	55	1	23
							1887	9									
*06	35558	X	35558	-0-	-0-	-0-	71	1	34188	2	Y	1181	1144	0	44	1	15
							1299	9					1	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64976	X	53091	-0-	-11885	-0-	47497	2	5594	9	Y	5085	4931	0	127	1	63
													3	8			
02	60256	X	46027	-0-	-14229	-0-	41281	2	71	4	Y	4250	4108	0	97	1	108
							4675	9									
03	66712	X	52016	-0-	-14696	-0-	248	1	46423	2	Y	4859	4727	0	135	1	103
							5345	9					2	8			
04	60180	X	49601	-0-	-10579	-0-	224	1	44337	2	Y	4582	4481	0	156	1	47
							5040	9					1	8			
05	54033	X	48302	-0-	-5731	-0-	82	1	43336	2	Y	4440	4359	0	67	1	61
							4884	9									
06	51390	X	45202	-0-	-6188	-0-	70	1	40494	2	Y	4216	4175	0	46	1	54
							4638	9					2	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45508	X	38405	-0-	-7103	-0-	31335	2	7070	9	Y	6427	6293	0	104	1	80
													6	8			
02	44268	X	32422	-0-	-11846	-0-	26826	2	52	4	Y	5040	4913	0	78	1	129
							5544	9									
03	49011	X	30348	-0-	-18663	-0-	164	1	24661	2	Y	5021	4960	0	79	1	108
							5523	9					3	8			
04	47430	X	39890	-0-	-7540	-0-	183	1	33314	2	Y	5812	5705	0	153	1	60
							6393	9					2	8			
05	45725	X	42449	-0-	-3276	-0-	71	1	35827	2	Y	5955	5876	0	56	1	83
							6551	9									
*06	39766	X	39766	-0-	-0-	-0-	60	1	33544	2	Y	5602	5571	0	39	1	72
							6162	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

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
01	63581	X	54866	-0-		-8715	-0-	48051	2	6815	9	Y	6195	6036	0	138	1	77
														3	8			
02	63084	X	40015	-0-		-23069	-0-	35429	2	64	4	Y	4111	3995	0	89	1	104
								4522	9									
03	69843	X	58366	-0-		-11477	-0-	263	1	51258	2	Y	6223	6053	0	138	1	133
								6845	9					3	8			
04	67590	X	63622	-0-		-3968	-0-	262	1	56195	2	Y	6514	6381	0	197	1	67
								7165	9					2	8			
05	66867	X	63500	-0-		-3367	-0-	97	1	56269	2	Y	6485	6369	0	93	1	90
								7134	9									
*06	59818	X	59818	-0-		-0-	-0-	84	1	52961	2	Y	6157	6101	0	64	1	79
								6773	9					3	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

01	63891	X	44259	-0-		-19632	-0-	40546	2	3713	9	Y	3375	3365	1			68
02	43932	X	36719	-0-		-7213	-0-	33374	2	3345	9	Y	3041	2957	1			152
03	42749	X	39880	-0-		-2869	-0-	36670	2	3210	9	Y	2918	2974	1			96
04	42840	X	34110	-0-		-8730	-0-	31505	2	2605	9	Y	2368	2406	1			58
05	44268	X	38603	-0-		-5665	-0-	35784	2	2819	9	Y	2563	2464	1			157
06	42840	X	40197	-0-		-2643	-0-	38044	2	2153	9	Y	1957	2015	1	2	8	97

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

01	26226	X	18002	-0-		-8224	-0-	14287	2	65	4	Y	3318	2640	0	590	1	23
								3650	9					77	8			
02	19684	X	17285	-0-		-2399	-0-	12699	2	201	4	Y	3986	3912	0	16	1	47
								4385	9					34	8			
03	21793	X	18944	-0-		-2849	-0-	14327	2	48	4	Y	4154	4115	0	19	1	43
								4569	9					24	8			
04	19423	X	19423	-0-		-0-	-0-	15279	2	240	4	Y	3549	3518	0	12	1	25
								3904	9					37	8			
05	24428	X	24428	-0-		-0-	-0-	18335	2	131	4	Y	5420	5355	0	8	1	46
								5962	9					36	8			
*06	25264	X	25264	-0-		-0-	-0-	18644	2	17	4	Y	6003	5699	0	253	1	77
								6603	9					20	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

01	25358	X	17289	-0-		-8069	-0-	12853	2	46	4	Y	3991	3233	0	714	1	29
								4390	9					43	8			
02	17976	X	13766	-0-		-4210	-0-	10475	2	141	4	Y	2864	2827	0	12	1	34
								3150	9					20	8			
03	19158	X	14941	-0-		-4217	-0-	11563	2	33	4	Y	3041	3014	0	14	1	32
								3345	9					15	8			
04	18540	X	13984	-0-		-4556	-0-	10825	2	157	4	Y	2729	2710	0	9	1	19
								3002	9					23	8			
05	19158	X	16496	-0-		-2662	-0-	13251	2	88	4	Y	2870	2833	0	6	1	24
								3157	9					26	8			
06	16740	X	14920	-0-		-1820	-0-	13475	2	11	4	Y	1304	1231	0	66	1	17
								1434	9					14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

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
01	17949	X	12458	-0-		-5491	-0-	9921	2	42	4	Y	2268	1836	0	406	1	16
								2495	9					25	8			
02	16212	X	11119	-0-		-5093	-0-	8746	2	131	4	Y	2038	2010	0	8	1	24
								2242	9					12	8			
03	17949	X	11697	-0-		-6252	-0-	9605	2	31	4	Y	1874	1860	0	10	1	19
								2061	9					9	8			
04	12780	X	11354	-0-		-1426	-0-	9317	2	149	4	Y	1716	1702	0	6	1	12
								1888	9					15	8			
05	12803	X	11524	-0-		-1279	-0-	9503	2	76	4	Y	1768	1747	0	4	1	15
								1945	9					14	8			
06	12060	X	11644	-0-		-416	-0-	9437	2	10	4	Y	1997	1892	0	86	1	26
								2197	9					8	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

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
01	31806	X	21135	-0-		-10671	-0-	17802	2	55	4	Y	2980	2389	0	538	1	21
								3278	9					53	8			
02	28728	X	18392	-0-		-10336	-0-	15433	2	169	4	Y	2536	2483	0	18	1	30
								2790	9					26	8			
03	31806	X	20623	-0-		-11183	-0-	17615	2	41	4	Y	2697	2659	0	21	1	28
								2967	9					19	8			
04	22623	X	22623	-0-		-0-	-0-	19356	2	208	4	Y	2781	2742	0	15	1	19
								3059	9					33	8			
05	21731	X	20600	-0-		-1131	-0-	17671	2	101	4	Y	2571	2533	0	8	1	22
								2828	9					27	8			
06	20460	X	18971	-0-		-1489	-0-	16158	2	12	4	Y	2546	2404	0	116	1	33
								2801	9					15	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

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
01	55025	X	48857	-0-		-6168	-0-	140	1	42752	2	Y	5422	5239	0	148	1	80
								1	4	5964	9			6	8			
02	48188	X	40284	-0-		-7904	-0-	139	1	35505	2	Y	4114	3996	0	107	1	91
								115	4	4525	9							
03	53196	X	44074	-0-		-9122	-0-	96	1	38613	2	Y	4832	4700	0	128	1	88
								50	4	5315	9			7	8			
04	51480	X	45282	-0-		-6198	-0-	164	1	40472	2	Y	4224	4103	0	106	1	99
								4646	9					4	8			
05	50809	X	44744	-0-		-6065	-0-	138	1	40909	2	Y	3361	3353	0	73	1	34
								3697	9									
*06	49384	X	49384	-0-		-0-	-0-	81	1	44384	2	Y	4453	4172	0	241	1	71
								21	4	4898	9			3	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

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
01	57009	X	50023	-0-		-6986	-0-	139	1	42637	2	Y	6587	6394	0	152	1	98
								1	4	7246	9			7	8			
02	49224	X	38167	-0-		-11057	-0-	126	1	32318	2	Y	5096	4966	0	115	1	113
								117	4	5606	9							
03	54498	X	42161	-0-		-12337	-0-	89	1	35871	2	Y	5590	5454	0	140	1	102
								52	4	6149	9			7	8			
04	51600	X	44427	-0-		-7173	-0-	152	1	37569	2	Y	6096	5934	0	116	1	144
								6706	9					4	8			
05	53103	X	42829	-0-		-10274	-0-	122	1	36392	2	Y	5741	5749	0	77	1	59
								6315	9									
06	48420	X	18275	-0-		-30145	-0-	28	1	15409	2	Y	2569	2454	0	131	1	41
								12	4	2826	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

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
01	91667	X	66496	-0-		-25171	-0-		182	1	56183	2	Y	9210	9000	0	178	1	137
									10131	9					9	8			
02	83804	X	68630	-0-		-15174	-0-		229	1	58862	2	Y	8511	8278	0	181	1	189
									177	4	9362	9							
03	89415	X	89415	-0-		-0-	-0-		190	1	76424	2	Y	11637	11345	0	258	1	213
									12801	9					10	8			
04	87111	X	87111	-0-		-0-	-0-		301	1	74412	2	Y	11271	11014	0	198	1	267
									12398	9					5	8			
05	75981	X	74420	-0-		-1561	-0-		216	1	64315	2	Y	8990	9048	0	117	1	92
									9889	9									
06	86520	X	78148	-0-		-8372	-0-		121	1	66557	2	Y	10402	9805	0	518	1	167
									28	4	11442	9			4	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

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
01	39035	X	39035	-0-		-0-	-0-		104	1	32291	2	Y	6035	5883	0	109	1	90
									1	4	6639	9			4	8			
02	55929	X	55929	-0-		-0-	-0-		182	1	46915	2	Y	7903	7678	0	139	1	176
									139	4	8693	9							
03	50670	X	50670	-0-		-0-	-0-		105	1	42088	2	Y	7659	7554	0	135	1	141
									52	4	8425	9			5	8			
04	44209	X	44209	-0-		-0-	-0-		155	1	38237	2	Y	5288	5205	0	97	1	125
									5817	9					2	8			
05	49600	X	45666	-0-		-3934	-0-		135	1	40066	2	Y	4968	4973	0	69	1	51
									5465	9									
06	48000	X	37979	-0-		-10021	-0-		61	1	33427	2	Y	4068	3841	0	211	1	65
									16	4	4475	9			2	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

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
01	92473	X	68302	-0-		-24171	-0-		196	1	59758	2	Y	7588	7354	0	188	1	112
									1	4	8347	9			10	8			
02	83524	X	35864	-0-		-47660	-0-		122	1	31351	2	Y	3880	3819	0	87	1	86
									123	4	4268	9							
03	92473	X	70123	-0-		-22350	-0-		155	1	62283	2	Y	6903	6665	0	189	1	125
									92	4	7593	9			10	8			
04	77730	X	61284	-0-		-16446	-0-		220	1	54345	2	Y	6108	5954	0	130	1	144
									6719	9					5	8			
05	74967	X	74967	-0-		-0-	-0-		232	1	68871	2	Y	5331	5286	0	135	1	54
									5864	9									
*06	82979	X	82979	-0-		-0-	-0-		142	1	77596	2	Y	4728	4398	0	305	1	75
									40	4	5201	9			4	8			

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

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
01	74400	X	64572	-0-		-9828	-0-		175	1	54017	2	Y	9435	9214	0	165	1	141
									1	4	10379	9			11	8			
02	64372	X	21242	-0-		-43130	-0-		67	1	17291	2	Y	3445	3463	0	46	1	77
									94	4	3790	9							
03	71269	X	53273	-0-		-17996	-0-		109	1	43722	2	Y	8514	8257	0	167	1	156
									77	4	9365	9			11	8			
04	68970	X	43745	-0-		-25225	-0-		139	1	34664	2	Y	8129	7982	0	104	1	193
									8942	9					6	8			
05	71269	X	27157	-0-		-44112	-0-		67	1	20163	2	Y	6297	6346	0	79	1	65
									6927	9									
06	62490	X	32517	-0-		-29973	-0-		50	1	27327	2	Y	4651	4367	0	271	1	74
									24	4	5116	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46128	X	16138	-0-	-29990	-0-	12548	2	3590	9	Y	3264	3296	1	4	8	106
02	33068	X	75	-0-	-32993	-0-	3	2	22	4	Y	45	149	1	1	8	1
							50	9									
03	36611	X	34	-0-	-36577	-0-	34	4			Y	-0-	1	1			-0-
04	35430	X	-0-	-0-	-35430	-0-					Y	-0-					-0-
05	36611	X	8083	-0-	-28528	-0-	5811	2	65	4	Y	2006	1986	1	3	8	17
							2207	9									
*06	39025	X	39025	-0-	-0-	-0-	29078	2	330	4	Y	8743	8636	1	66	8	58
							9617	9									

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	13333	2	1640	9	Y	1491	1452	0	16	1	58
													25	8			
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	12011	2	1547	9	Y	1406	1373	0	12	1	66
													13	8			
03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	14152	2	1749	9	Y	1590	1599	0	11	1	37
													9	8			
04	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13481	2	1530	9	Y	1391	1370	0	7	1	38
													13	8			
05	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	13976	2	1516	9	Y	1378	1360	0	4	1	38
													14	8			
*06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	13631	2	1220	9	Y	1109	1086	0	10	1	43
													8	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 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
01	19964	X	18258	-0-	-1706	-0-	15254	2	3004	9	Y	2731	2683	0	18	1	107
													30	8			
02	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	12990	2	2561	9	Y	2328	2298	0	13	1	109
													15	8			
03	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	14618	2	2902	9	Y	2638	2659	0	15	1	62
													11	8			
04	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	15265	2	2610	9	Y	2373	2344	0	9	1	65
													17	8			
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	13888	2	2336	9	Y	2124	2109	0	4	1	59
													17	8			
06	15600	X	14850	-0-	-750	-0-	12999	2	1851	9	Y	1683	1657	0	10	1	65
													10	8			

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	877	2	591	9	Y	537	525	0	1	1	21
													12	8			
02	1764	X	662	-0-	-1102	-0-	197	2	465	9	Y	423	418	0	6	8	20
03	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	528	2	407	9	Y	370	377	0	1	1	9
													3	8			
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	870	2	810	9	Y	736	719	0	1	1	20
													5	8			
05	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	725	2	493	9	Y	448	449	0	7	8	12
06	1410	X	615	-0-	-795	-0-	309	2	306	9	Y	278	277	0	2	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

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
01	15004	X	13802	-0-		-1202	-0-		11273	2	2529	9	Y	2299	2253	0	12	1	90
															19	8			
02	12508	X	12508	-0-		-0-	-0-		10398	2	2110	9	Y	1918	1899	0	9	1	90
															10	8			
03	14741	X	14741	-0-		-0-	-0-		12220	2	2521	9	Y	2292	2308	0	12	1	54
															8	8			
04	13408	X	13408	-0-		-0-	-0-		11274	2	2134	9	Y	1940	1922	0	8	1	53
															11	8			
05	13330	X	11594	-0-		-1736	-0-		9765	2	1829	9	Y	1663	1656	0	4	1	46
															10	8			
06	12900	X	11951	-0-		-949	-0-		10322	2	1629	9	Y	1481	1453	0	9	1	58
															7	8			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

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
01	18569	X	12685	-0-		-5884	-0-		10426	2	2259	9	Y	2054	1997	0	12	1	80
															31	8			
02	14733	X	14733	-0-		-0-	-0-		12301	2	2432	9	Y	2211	2157	0	12	1	104
															18	8			
03	16481	X	16481	-0-		-0-	-0-		13964	2	2517	9	Y	2288	2311	0	15	1	54
															12	8			
04	17443	X	17443	-0-		-0-	-0-		15149	2	2294	9	Y	2085	2052	0	11	1	57
															19	8			
05	16383	X	16383	-0-		-0-	-0-		14307	2	2076	9	Y	1887	1866	0	6	1	52
															20	8			
*06	14263	X	14263	-0-		-0-	-0-		12610	2	1653	9	Y	1503	1473	0	12	1	58
															12	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

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
01	20135	X	20135	-0-		-0-	-0-		18023	2	2112	9	Y	1920	1888	0	22	1	74
															28	8			
02	14968	X	14968	-0-		-0-	-0-		13033	2	1935	9	Y	1759	1723	0	14	1	82
															14	8			
03	22219	X	22219	-0-		-0-	-0-		19815	2	2404	9	Y	2185	2190	0	15	1	51
															11	8			
04	18127	X	18127	-0-		-0-	-0-		16189	2	1938	9	Y	1762	1741	0	9	1	48
															15	8			
05	16619	X	16619	-0-		-0-	-0-		14756	2	1863	9	Y	1694	1675	0	4	1	47
															16	8			
*06	14977	X	14977	-0-		-0-	-0-		13591	2	1386	9	Y	1260	1238	0	10	1	49
															10	8			

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

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
01	15066	X	13537	-0-		-1529	-0-		11434	2	2103	9	Y	1912	1884	0	11	1	75
															17	8			
02	13608	X	11975	-0-		-1633	-0-		10015	2	1960	9	Y	1782	1756	0	8	1	84
															9	8			
03	15376	X	13567	-0-		-1809	-0-		11504	2	2063	9	Y	1875	1899	0	10	1	44
															6	8			
04	14880	X	12503	-0-		-2377	-0-		10684	2	1819	9	Y	1654	1637	0	6	1	45
															10	8			
05	15376	X	12313	-0-		-3063	-0-		10601	2	1712	9	Y	1556	1545	0	3	1	43
															10	8			
06	13140	X	11127	-0-		-2013	-0-		9816	2	1311	9	Y	1192	1175	0	8	1	46
															6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

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
01	20429	X	10965	-0-		-9464	-0-	8951	2	2014	9	Y	1831	1790	0	11	1	72
														18	8			
02	11016	X	11016	-0-		-0-	-0-	9149	2	1867	9	Y	1697	1670	0	9	1	80
														10	8			
03	13060	X	13060	-0-		-0-	-0-	11033	2	2027	9	Y	1843	1863	0	10	1	43
														7	8			
04	12592	X	12592	-0-		-0-	-0-	10752	2	1840	9	Y	1673	1653	0	7	1	46
														10	8			
05	12147	X	12147	-0-		-0-	-0-	10453	2	1694	9	Y	1540	1528	0	4	1	43
														11	8			
*06	11481	X	11481	-0-		-0-	-0-	10181	2	1300	9	Y	1182	1165	0	8	1	46
														6	8			

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

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
01	40393	X	24286	-0-		-16107	-0-	19733	2	4553	9	Y	4139	4078	1	5	8	134
02	30604	X	25829	-0-		-4775	-0-	20885	2	91	4	Y	4412	4403	1	38	8	105
								4853	9									
03	42133	X	42133	-0-		-0-	-0-	33420	2	280	4	Y	7666	7604	1			167
								8433	9									
04	32790	X	30776	-0-		-2014	-0-	23979	2	427	4	Y	5791	5860	1	38	8	60
								6370	9									
05	28582	X	27329	-0-		-1253	-0-	21261	2	259	4	Y	5281	5291	1	4	8	46
								5809	9									
06	32790	X	24537	-0-		-8253	-0-	19063	2	291	4	Y	4712	4706	1	21	8	31
								5183	9									

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

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
01	41013	X	26224	-0-		-14789	-0-	20870	2	5354	9	Y	4867	4779	1	5	8	158
02	30268	X	21516	-0-		-8752	-0-	16900	2	65	4	Y	4137	4177	1	19	8	99
								4551	9									
03	60267	X	60267	-0-		-0-	-0-	45905	2	314	4	Y	12771	12590	1			280
								14048	9									
04	48274	X	48274	-0-		-0-	-0-	36936	2	413	4	Y	9932	10062	1	46	8	104
								10925	9									
05	32086	X	32086	-0-		-0-	-0-	24371	2	192	4	Y	6839	6880	1	4	8	59
								7523	9									
06	32430	X	25808	-0-		-6622	-0-	19693	2	233	4	Y	5347	5344	1	26	8	36
								5882	9									

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

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
01	50530	X	14281	-0-		-36249	-0-	11344	2	2937	9	Y	2670	2713	1	3	8	86
02	35364	X	35094	-0-		-270	-0-	26554	2	72	4	Y	7698	7519	1	82	8	183
								8468	9									
03	55221	X	55221	-0-		-0-	-0-	43337	2	249	4	Y	10577	10529	1			231
								11635	9									
04	74207	X	74207	-0-		-0-	-0-	54940	2	487	4	Y	17073	17021	1	105	8	178
								18780	9									
05	58630	X	58630	-0-		-0-	-0-	44117	2	244	4	Y	12972	13029	1	9	8	112
								14269	9									
*06	53584	X	53584	-0-		-0-	-0-	42632	2	399	4	Y	9594	9582	1	60	8	64
								10553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56420	X	49250	-0-	-7170	-0-	38703	2	10547	9	Y	9588	9430	1	11	8	310
02	44510	X	44510	-0-	-0-	-0-	33720	2	90	4	Y	9727	9766	1	40	8	231
							10700	9									
03	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	42499	2	250	4	Y	11551	11532	1			250
							12706	9									
04	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	37127	2	335	4	Y	10251	10338	1	57	8	106
							11276	9									
05	43264	X	43264	-0-	-0-	-0-	33672	2	194	4	Y	8544	8571	1	6	8	73
							9398	9									
*06	42030	X	42030	-0-	-0-	-0-	32618	2	314	4	Y	8271	8246	1	43	8	55
							9098	9									

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 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
01	44702	X	13430	-0-	-31272	-0-	10483	2	2947	9	Y	2679	2712	1	3	8	87
02	31304	X	28376	-0-	-2928	-0-	22259	2	65	4	Y	5502	5403	1	56	8	130
							6052	9									
03	73943	X	73943	-0-	-0-	-0-	57770	2	314	4	Y	14417	14233	1			314
							15859	9									
04	58726	X	58726	-0-	-0-	-0-	45484	2	388	4	Y	11685	11802	1	76	8	121
							12854	9									
05	43204	X	43204	-0-	-0-	-0-	32942	2	175	4	Y	9170	9205	1	7	8	79
							10087	9									
*06	41953	X	41953	-0-	-0-	-0-	31829	2	254	4	Y	8973	8945	1	47	8	60
							9870	9									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179211	X	26925	-0-	-152286	-0-	23910	2	3015	9	Y	2741	2894	1	6	8	87
02	143332	X	995	-0-	-142337	-0-	726	2	2	4	Y	243	323	1	1	8	6
							267	9									
03	158689	X	59120	-0-	-99569	-0-	50846	2	221	4	Y	7321	7169	1			158
							8053	9									
04	153570	X	95178	-0-	-58392	-0-	82531	2	599	4	Y	10953	10700	1	302	8	109
							12048	9									
05	158689	X	89528	-0-	-69161	-0-	77392	2	337	4	Y	10726	10708	1	36	8	91
							11799	9									
06	57210	X	32613	-0-	-24597	-0-	28036	2	176	4	Y	4001	3998	1	68	8	26
							4401	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	89	1	27505	2	Y	4303	4180	0	99	1	64
							1	4	4733	9			9	8			
02	25732	X	10283	-0-	-15449	-0-	35	1	8912	2	Y	1136	1146	0	29	1	25
							86	4	1250	9							
03	35278	X	240	-0-	-35038	-0-	9	2	21	4	Y	191	209	0	3	8	4
							210	9									
04	34140	X	248	-0-	-33892	-0-	17	2	231	9	Y	210	207	0	2	8	5
05	35278	X	6893	-0-	-28385	-0-	4	1	1570	2	Y	4835	4787	0	3	1	50
							5319	9									
06	31290	X	815	-0-	-30475	-0-	66	2	8	4	Y	674	682	0	30	1	11
							741	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 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
01	66774	X	50278	-0-	-16496	-0-	140	1	42995	2	Y	6493	6317	0	152	1	96
							1	4	7142	9			9	8			
02	69804	X	26201	-0-	-43603	-0-	85	1	21971	2	Y	3661	3621	0	54	1	82
							118	4	4027	9							
03	77283	X	687	-0-	-76596	-0-	29	2	23	4	Y	577	644	0	4	8	11
							635	9									
04	65880	X	1478	-0-	-64402	-0-	4	1	911	2	Y	512	506	0	2	1	12
							563	9					3	8			
05	68076	X	19280	-0-	-48796	-0-	56	1	16754	2	Y	2245	2206	0	28	1	23
							2470	9									
06	48660	X	5557	-0-	-43103	-0-	8	1	4369	2	Y	1064	1018	0	50	1	17
							10	4	1170	9			2	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	2	2093	9	Y	1903	1827	0	11	1	162
													17	8			
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7534	2	1775	9	Y	1614	1651	0	8	1	110
													7	8			
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	8985	2	2130	9	Y	1936	1877	0	10	1	154
													5	8			
04	10140	X	6620	-0-	-3520	-0-	5725	2	895	9	Y	814	812	0	4	1	148
													4	8			
05	10478	X	9412	-0-	-1066	-0-	7810	2	1602	9	Y	1456	1455	0	3	1	138
													8	8			
06	10770	X	10434	-0-	-336	-0-	8367	2	2067	9	Y	1879	1810	0	8	1	192
													7	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	685	-0-	-679	-0-	329	2	356	9	Y	324	260	0	66	8	3
02	1232	X	726	-0-	-506	-0-	65	2	661	9	Y	601	540	0	56	8	8
03	1054	X	334	-0-	-720	-0-	24	2	310	9	Y	282	271	0	15	8	4
04	660	N	85	-0-	-575	-0-	4	2	81	9	Y	74	72	0	5	8	1
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	3000	N	18950	-0-	15950	15950	14033	2	110	4	Y	4370	4207	0	11	1	118
							4807	9					34	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37479	X	115	-0-	-37364	-0-	5	2	110	9	Y	100	79	0	21	8	1
02	33768	X	100	-0-	-33668	-0-	5	2	95	9	Y	86	80	0	6	8	1
03	37386	X	95	-0-	-37291	-0-	5	2	90	9	Y	82	75	0	7	8	1
04	1110	X	58	-0-	-1052	-0-	3	2	55	9	Y	50	45	0	5	8	1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	4530	2	33	4	Y	1435	1380	0	4	1	39
							1579	9					12	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40953	X	40953	-0-	-0-	-0-	30357	2	10596	9	Y	9633	9443	0	38	1	108
													163	8			
02	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	26957	2	9506	9	Y	8642	8525	0	29	1	122
													74	8			
03	39599	X	39599	-0-	-0-	-0-	29613	2	9986	9	Y	9078	8966	0	33	1	149
													52	8			
04	38559	X	38559	-0-	-0-	-0-	29190	2	9369	9	Y	8517	8427	0	28	1	131
													80	8			
05	28024	X	20518	-0-	-7506	-0-	15369	2	115	4	Y	4576	4565	0	8	1	95
							5034	9					39	8			
06	27120	X	25845	-0-	-1275	-0-	19650	2	208	4	Y	5443	5328	0	26	1	146
							5987	9					38	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

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
01	25482	X	21934	-0-		-3548		-0-		17107	2	1	4	Y	4387	4264	0	65	1	142
										4826	9					6	8			
02	19488	X	16302	-0-		-3186		-0-		36	1	13357	2	Y	2643	2570	0	45	1	170
										2	4	2907	9							
03	23519	X	23519	-0-		-0-		-0-		24	1	18868	2	Y	4175	4191	0	54	1	94
										34	4	4593	9			6	8			
04	22734	X	22734	-0-		-0-		-0-		23	1	18385	2	Y	3898	3829	0	41	1	119
										38	4	4288	9			3	8			
05	21576	X	20847	-0-		-729		-0-		23	1	19177	2	Y	1493	1550	0	30	1	32
										5	4	1642	9							
*06	21008	X	21008	-0-		-0-		-0-		8	1	18202	2	Y	2520	2467	0	21	1	61
										26	4	2772	9			3	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

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
01	165106	X	7954	-0-		-157152		-0-		6012	2	54	4	Y	1716	1687	1	51	8	53
										1888	9									
02	134512	X	21930	-0-		-112582		-0-		18013	2	54	4	Y	3512	3482	1			83
										3863	9									
03	148924	X	38644	-0-		-110280		-0-		320	1	31957	2	Y	5788	5755	1	33	8	83
										6367	9									
04	125760	X	63004	-0-		-62756		-0-		859	1	51158	2	Y	9988	9790	1	57	8	224
										10987	9									
05	65438	X	65438	-0-		-0-		-0-		792	1	53462	2	Y	10167	10078	1	3	8	310
										11184	9									
06	37410	X	25279	-0-		-12131		-0-		195	1	21276	2	Y	3400	3530	1			180
										68	4	3740	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

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
01	31682	X	29256	-0-		-2426		-0-		24790	2	4466	9	Y	4060	3959	0	36	1	90
																43	8			
02	24864	X	24255	-0-		-609		-0-		21270	2	2985	9	Y	2714	2712	0	21	1	50
																21	8			
03	27528	X	22833	-0-		-4695		-0-		19850	2	2983	9	Y	2712	2663	0	21	1	73
																5	8			
04	26640	X	24140	-0-		-2500		-0-		20273	2	33	4	Y	3485	3472	0	14	1	45
										3834	9					27	8			
05	27528	X	24253	-0-		-3275		-0-		20565	2	26	4	Y	3329	3280	0	8	1	64
										3662	9					22	8			
06	26640	X	21648	-0-		-4992		-0-		18422	2	3226	9	Y	2933	2911	0	17	1	56
																13	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

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
01	30566	X	25305	-0-		-5261		-0-		22702	2	2603	9	Y	2366	2318	0	38	1	51
																57	8			
02	27608	X	25972	-0-		-1636		-0-		22929	2	3043	9	Y	2766	2709	0	26	1	51
																31	8			
03	31186	X	27563	-0-		-3623		-0-		24482	2	3081	9	Y	2801	2741	0	28	1	75
																8	8			
04	30180	X	25969	-0-		-4211		-0-		22082	2	41	4	Y	3496	3470	0	17	1	45
										3846	9					39	8			
05	31186	X	27941	-0-		-3245		-0-		23949	2	33	4	Y	3599	3532	0	10	1	69
										3959	9					33	8			
06	27840	X	18053	-0-		-9787		-0-		15284	2	2769	9	Y	2517	2507	0	16	1	48
																15	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30597	X	29184	-0-	-1413	-0-	22671	2	6513	9	Y	5921	5833	0	31	1	132
													44	8			
02	26936	X	26207	-0-	-729	-0-	20483	2	5724	9	Y	5204	5196	0	21	1	97
													22	8			
03	29822	X	28509	-0-	-1313	-0-	23112	2	5397	9	Y	4906	4840	0	25	1	132
													6	8			
04	28860	X	24304	-0-	-4556	-0-	20022	2	39	4	Y	3857	3896	0	15	1	50
							4243	9					28	8			
05	29822	X	26005	-0-	-3817	-0-	21563	2	32	4	Y	4009	3949	0	9	1	77
							4410	9					24	8			
06	28230	X	19694	-0-	-8536	-0-	16645	2	3049	9	Y	2772	2767	0	16	1	53
													13	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208320	X	40007	-0-	-168313	-0-	36094	2	84	4	Y	3481	3421	1	51	8	104
							3829	9									
02	143220	X	81463	-0-	-61757	-0-	72351	2	94	4	Y	8198	8113	1			189
							9018	9									
03	158565	X	86468	-0-	-72097	-0-	756	1	75215	2	Y	9543	9574	1	27	8	131
							10497	9									
04	150660	X	75303	-0-	-75357	-0-	1122	1	66181	2	Y	7273	7207	1	37	8	160
							8000	9									
05	90179	X	75711	-0-	-14468	-0-	989	1	66204	2	Y	7744	7671	1	2	8	231
							8518	9									
06	87270	X	63924	-0-	-23346	-0-	519	1	56318	2	Y	6348	6253	1			326
							104	4	6983	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81065	X	62934	-0-	-18131	-0-	162	1	58289	2	Y	4075	3879	0	178	1	72
							4483	9					3	8			
02	77896	X	54710	-0-	-23186	-0-	135	1	50802	2	Y	3410	3247	0	137	1	98
							22	4	3751	9							
03	86242	X	58500	-0-	-27742	-0-	160	1	54351	2	Y	3602	3414	0	160	1	123
							27	4	3962	9			3	8			
04	65820	X	55213	-0-	-10607	-0-	157	1	51405	2	Y	3196	3071	0	120	1	126
							135	4	3516	9			2	8			
05	66588	X	54174	-0-	-12414	-0-	146	1	50697	2	Y	2995	2958	0	81	1	82
							36	4	3295	9							
06	60900	X	51418	-0-	-9482	-0-	159	1	48118	2	Y	2850	2824	0	57	1	50
							6	4	3135	9			1	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		36439	-0-	36439	36439	30111	2	18	4	N	5736	5492	0	127	1	107
							6310	9					10	8			
02	14B2 EXT		187993	-0-	187993	224432	157092	2	323	4	N	27798	27119	0	588	1	91
							30578	9					107	8			
03	14B2 EXT		165087	-0-	165087	389519	138130	2	1263	4	N	23358	22722	0	598	1	101
							25694	9					28	8			
*04	491167	X	101648	-0-	-389519	-0-	186	1	78487	2	N	20628	20283	0	253	1	110
							284	4	22691	9			83	8			
*05	202647	X	83207	-0-	-119440	-0-	123	1	68926	2	N	12783	12653	0	152	1	88
							97	4	14061	9							
*06	196110	X	69072	-0-	-127038	-0-	127	1	57190	2	N	10426	10421	0	11	8	82
							286	4	11469	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		67176	-0-		67176	67176	59442	2	55	4	N	6981	6651	0	192	1	129
								7679	9					9	8			
02	14B2 EXT		318641	-0-		318641	385817	275322	2	569	4	N	38864	37974	0	788	1	128
								42750	9					103	8			
03	14B2 EXT		265177	-0-		265177	650994	232077	2	2138	4	N	28147	27360	0	766	1	122
								30962	9					27	8			
*04	851148	X	200154	-0-		-650994	-0-	420	1	175565	2	N	21390	20870	0	432	1	113
								640	4	23529	9			97	8			
*05	325841	X	127879	-0-		-197962	-0-	181	1	112073	2	N	14075	13902	0	189	1	97
								142	4	15483	9							
*06	315330	X	111818	-0-		-203512	-0-	186	1	98234	2	N	11799	11793	0	11	8	92
								419	4	12979	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70556	X	60351	-0-		-10205	-0-	154	1	56222	2	Y	3614	3405	0	194	1	63
								3975	9					2	8			
02	63000	X	52853	-0-		-10147	-0-	129	1	49379	2	Y	3022	2870	0	129	1	86
								21	4	3324	9							
03	67580	X	55837	-0-		-11743	-0-	152	1	52183	2	Y	3160	2987	0	150	1	107
								26	4	3476	9			2	8			
04	64200	X	53530	-0-		-10670	-0-	151	1	50094	2	Y	2868	2746	0	114	1	113
								130	4	3155	9			2	8			
05	63147	X	52951	-0-		-10196	-0-	141	1	49932	2	Y	2585	2549	0	78	1	71
								34	4	2844	9							
06	58410	X	49662	-0-		-8748	-0-	152	1	46731	2	Y	2521	2493	0	54	1	44
								6	4	2773	9			1	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219759	X	185206	-0-		-34553	-0-	423	1	176392	2	Y	7628	7026	0	566	1	130
								8391	9					15	8			
02	197680	X	160057	-0-		-37623	-0-	348	1	152374	2	Y	6617	6132	0	430	1	185
								56	4	7279	9							
03	209839	X	177855	-0-		-31984	-0-	427	1	169178	2	Y	7434	6833	0	524	1	246
								73	4	8177	9			16	8			
04	199200	X	168961	-0-		-30239	-0-	420	1	160769	2	Y	6737	6322	0	393	1	260
								361	4	7411	9			8	8			
05	196788	X	170126	-0-		-26662	-0-	395	1	162075	2	Y	6873	6676	0	271	1	186
								96	4	7560	9							
06	179220	X	157865	-0-		-21355	-0-	422	1	150587	2	Y	6219	6104	0	186	1	108
								15	4	6841	9			7	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		24630	-0-		24630	24630	20807	2	73	4	N	3409	3218	0	115	1	63
								3750	9					13	8			
02	14B2 EXT		241703	-0-		241703	266333	200007	2	411	4	N	37532	36351	0	984	1	123
								41285	9					137	8			
03	14B2 EXT		211093	-0-		211093	477426	175707	2	1606	4	N	30709	29675	0	987	1	132
								33780	9					38	8			
*04	622677	X	145251	-0-		-477426	-0-	288	1	120423	2	N	21697	21062	0	510	1	114
								673	4	23867	9			143	8			
*05	260679	X	117922	-0-		-142757	-0-	164	1	97420	2	N	18372	18078	0	282	1	126
								129	4	20209	9							
*06	252270	X	101245	-0-		-151025	-0-	177	1	83656	2	N	15466	15455	0	16	8	121
								399	4	17013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094

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
01	14B2 EXT		84056	-0-		84056	84056	69938	2	172	4	N	12678	12164	0	267	1	236
								13946	9					11	8			
02	14B2 EXT		355952	-0-		355952	440008	298683	2	615	4	N	51504	50448	0	1011	1	170
								56654	9					111	8			
03	14B2 EXT		312071	-0-		312071	752079	269529	2	2477	4	N	36423	35359	0	1048	1	157
								40065	9					29	8			
*04	940514	X	188435	-0-		-752079	-0-	387	1	162053	2	N	23096	22569	0	472	1	122
								589	4	25406	9			90	8			
*05	374263	X	135411	-0-		-238852	-0-	188	1	115600	2	N	17705	17474	0	231	1	122
								147	4	19476	9							
*06	362190	X	127992	-0-		-234198	-0-	206	1	110427	2	N	15360	15348	0	14	8	120
								463	4	16896	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

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
01	14B2 EXT		31594	-0-		31594	31594	24313	2	69	4	N	6556	6309	0	116	1	123
								7212	9					8	8			
02	14B2 EXT		156901	-0-		156901	188495	127165	2	261	4	N	26795	26178	0	539	1	88
								29475	9					113	8			
03	14B2 EXT		115813	-0-		115813	304308	94548	2	863	4	N	18547	18065	0	464	1	80
								20402	9					26	8			
*04	386638	X	82330	-0-		-304308	-0-	160	1	67337	2	N	13073	12733	0	246	1	69
								453	4	14380	9			105	8			
*05	132339	X	83508	-0-		-48831	-0-	124	1	67896	2	N	13992	13794	0	170	1	97
								97	4	15391	9							
*06	128070	X	80189	-0-		-47881	-0-	156	1	66288	2	N	12177	12166	0	13	8	95
								350	4	13395	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

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
01	112840	X	31803	-0-		-81037	-0-	30030	2	75	4	Y	1544	1503	0	92	1	28
								1698	9					6	8			
02	97692	X	8694	-0-		-88998	-0-	7949	2	17	4	Y	662	658	0	22	1	2
								728	9					8	8			
03	106485	X	-0-	-0-		-106485	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	103050	X	18539	-0-		-84511	-0-	96	1	16968	2	Y	1208	1058	0	39	1	6
								146	4	1329	9			105	8			
05	61163	X	513	-0-		-60650	-0-	5	1	397	2	Y	97	101	0	1	1	1
								4	4	107	9							
06	30780	X	11698	-0-		-19082	-0-	78	1	10452	2	Y	902	893	0	3	8	7
								176	4	992	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

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
01	93837	X	11985	-0-		-81852	-0-	11361	2	110	4	Y	467	501	0	36	1	8
								514	9					3	8			
02	76524	X	1107	-0-		-75417	-0-	896	2	5	4	Y	187	190	0	2	1	1
								206	9					2	8			
03	84475	X	-0-	-0-		-84475	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	81000	X	5632	-0-		-75368	-0-	43	1	5401	2	Y	111	68	0	13	1	-0-
								66	4	122	9			30	8			
05	68696	X	1065	-0-		-67631	-0-	4	1	1039	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
								3	4	19	9							
*06	24976	X	24976	-0-		-0-	-0-	83	1	24513	2	Y	176	169	0	6	8	1
								186	4	194	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70246	X	2215	-0-	-68031	-0-	1993	2	163	4	Y	54	131	0	7	1	1
							59	9					1	8			
02	63448	X	66	-0-	-63382	-0-	6	2	5	4	Y	50	50	0	1	8	-0-
							55	9									
03	65937	X	-0-	-0-	-65937	-0-					Y	-0-					-0-
04	61320	X	8002	-0-	-53318	-0-	55	1	6661	2	Y	1093	1042	0	13	1	6
							84	4	1202	9			32	8			
05	35805	X	1373	-0-	-34432	-0-	4	1	1171	2	Y	177	180	0	2	1	1
							3	4	195	9							
*06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	77	1	21879	2	Y	3079	3050	0	6	8	24
							173	4	3387	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

01 14B2 EXT	65968	-0-	65968	65968	56065	2	50	4	N	8957	8575	0	204	1	167
					9853	9					11	8			
02 14B2 EXT	359798	-0-	359798	425766	305610	2	630	4	N	48689	47524	0	1051	1	160
					53558	9					121	8			
03 14B2 EXT	343373	-0-	343373	769139	298184	2	2743	4	N	38587	37312	0	1236	1	166
					42446	9					33	8			
*04	971598	X	202459	-0-	-769139	-0-	431	1	179103	2	N	20244	19623	0	559	1	106
							657	4	22268	9			122	8			
*05	395777	X	153701	-0-	-242076	-0-	199	1	133663	2	N	17894	17591	0	286	1	123
							156	4	19683	9							
*06	383010	X	138925	-0-	-244085	-0-	213	1	121396	2	N	15305	15294	0	14	8	120
							480	4	16836	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

01	152086	X	73012	-0-	-79074	-0-	183	1	61197	2	Y	10287	10095	0	172	1	89
							316	4	11316	9							
02	138684	X	62075	-0-	-76609	-0-	198	1	51840	2	Y	8854	8714	0	128	1	101
							298	4	9739	9							
03	153543	X	74284	-0-	-79259	-0-	223	1	63325	2	Y	9244	9065	0	172	1	108
							568	4	10168	9							
04	117690	X	61168	-0-	-56522	-0-	142	1	52546	2	Y	7619	7538	0	113	1	76
							99	4	8381	9							
05	76911	X	62066	-0-	-14845	-0-	198	1	52883	2	Y	7999	7885	0	78	1	112
							186	4	8799	9							
06	71880	X	22680	-0-	-49200	-0-	67	1	19172	2	Y	2999	3054	0	21	1	35
							142	4	3299	9			1	8			

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

01	109120	X	71730	-0-	-37390	-0-	60374	2	11356	9	Y	10324	10356	1			209
02	66248	X	60636	-0-	-5612	-0-	51010	2	9626	9	Y	8751	8523	1			437
03	73346	X	64093	-0-	-9253	-0-	54278	2	9815	9	Y	8923	9067	1			293
04	70980	X	50673	-0-	-20307	-0-	43064	2	7609	9	Y	6917	7041	1			169
05	72912	X	48152	-0-	-24760	-0-	40778	2	7374	9	Y	6704	6462	1			411
06	69420	X	38075	-0-	-31345	-0-	30643	2	7432	9	Y	6756	6826	1	5	8	336

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

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
01	85126	X	40422	-0-		-44704	-0-		33031	2	7391	9	Y	6719	6587	0	113	1	83
															7	8			
02	55916	X	44095	-0-		-11821	-0-		36555	2	51	4	Y	6808	6608	0	109	1	174
									7489	9									
03	61907	X	50288	-0-		-11619	-0-		172	1	42414	2	Y	7002	6880	0	139	1	150
									7702	9					7	8			
04	59910	X	48703	-0-		-11207	-0-		165	1	40449	2	Y	7354	7230	0	193	1	76
									8089	9					5	8			
05	59303	X	54320	-0-		-4983	-0-		66	1	45710	2	Y	7767	7674	0	61	1	108
									8544	9									
*06	51686	X	51686	-0-		-0-	-0-		60	1	43402	2	Y	7476	7438	0	43	1	97
									8224	9					6	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

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
01	76886	X	76886	-0-		-0-	-0-		68600	2	8286	9	Y	7533	7305	0	190	1	93
															5	8			
02	69890	X	69890	-0-		-0-	-0-		62450	2	85	4	Y	6686	6419	0	192	1	168
									7355	9									
03	76855	X	76855	-0-		-0-	-0-		279	1	68768	2	Y	7098	6877	0	233	1	150
									7808	9					6	8			
04	68296	X	68296	-0-		-0-	-0-		233	1	61048	2	Y	6377	6220	0	238	1	66
									7015	9					3	8			
05	70432	X	66450	-0-		-3982	-0-		84	1	59430	2	Y	6305	6174	0	110	1	87
									6936	9									
06	68160	X	57830	-0-		-10330	-0-		68	1	51855	2	Y	5370	5313	0	71	1	69
									5907	9					4	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

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
01	138373	X	138373	-0-		-0-	-0-		122478	2	15895	9	Y	14450	13664	0	694	1	174
															19	8			
02	121337	X	121337	-0-		-0-	-0-		107641	2	127	4	Y	12335	11668	0	535	1	306
									13569	9									
03	142050	X	142050	-0-		-0-	-0-		441	1	125783	2	Y	14387	13689	0	687	1	299
									15826	9					18	8			
04	134765	X	134765	-0-		-0-	-0-		389	1	120206	2	Y	12882	12371	0	669	1	130
									14170	9					11	8			
05	136560	X	136560	-0-		-0-	-0-		146	1	122486	2	Y	12662	12337	0	282	1	173
									13928	9									
06	104400	X	76202	-0-		-28198	-0-		85	1	69125	2	Y	6356	6321	0	117	1	81
									6992	9					10	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6913	X	-0-	-0-		-6913	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128991	X	42522	-0-	-86469	-0-	35404	2	63	4	Y	6414	6508	1			130
							7055	9									
02	70140	X	46811	-0-	-23329	-0-	39378	2	7433	9	Y	6757	6550	1			337
03	77655	X	44007	-0-	-33648	-0-	37217	2	6790	9	Y	6173	6308	1			202
04	75150	X	48723	-0-	-26427	-0-	41207	2	7516	9	Y	6833	6868	1			167
05	71951	X	53769	-0-	-18182	-0-	45230	2	8539	9	Y	7763	7454	1			476
06	50160	X	46396	-0-	-3764	-0-	38156	2	8240	9	Y	7491	7589	1	6	8	372

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60853	X	31942	-0-	-28911	-0-	25592	2	6350	9	Y	5773	5612	0	127	1	71
													8	8			
02	29876	X	27525	-0-	-2351	-0-	22083	2	48	4	Y	4904	4754	0	96	1	125
							5394	9									
03	33852	X	31652	-0-	-2200	-0-	170	1	25308	2	Y	5613	5491	0	121	1	120
							6174	9					6	8			
04	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	166	1	26750	2	Y	5674	5561	0	169	1	59
							6241	9					5	8			
05	33852	X	33137	-0-	-715	-0-	62	1	26815	2	Y	5691	5617	0	54	1	79
							6260	9									
*06	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	53	1	25426	2	Y	5511	5476	0	38	1	71
							6062	9					5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 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
01	119505	X	103599	-0-	-15906	-0-	96110	2	7489	9	Y	6808	6378	0	373	1	75
													6	8			
02	101836	X	95075	-0-	-6761	-0-	88641	2	6434	9	Y	5849	5586	0	302	1	36
03	114297	X	94662	-0-	-19635	-0-	28	1	89506	2	Y	4662	4318	0	335	1	39
							5128	9					6	8			
04	110610	X	90895	-0-	-19715	-0-	42	1	86208	2	Y	4223	3971	0	255	1	33
							4645	9					3	8			
05	114297	X	66331	-0-	-47966	-0-	43	1	62133	2	Y	3777	3631	0	126	1	53
							4155	9									
06	101880	X	88580	-0-	-13300	-0-	63	1	83162	2	Y	4868	4760	0	124	1	34
							5355	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96472	X	72246	-0-	-24226	-0-	56627	2	15619	9	Y	14199	13872	0	196	1	162
													11	8			
02	78736	X	50828	-0-	-27908	-0-	39710	2	11118	9	Y	10107	10083	0	121	1	65
03	81995	X	59504	-0-	-22491	-0-	22	1	46797	2	Y	11532	11328	0	157	1	103
							12685	9					9	8			
04	78270	X	55001	-0-	-23269	-0-	30	1	43268	2	Y	10639	10535	0	114	1	88
							11703	9					5	8			
05	74028	X	53445	-0-	-20583	-0-	40	1	41528	2	Y	10797	10659	0	72	1	154
							11877	9									
06	69930	X	48795	-0-	-21135	-0-	40	1	38469	2	Y	9351	9385	0	50	1	67
							10286	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159712	X	124765	-0-	-34947	-0-	115670	2	9095	9	Y	8268	7803	0	392	1	91
													7	8			
02	127316	X	103147	-0-	-24169	-0-	95792	2	7355	9	Y	6686	6450	0	285	1	42
03	140957	X	99081	-0-	-41876	-0-	36	1	92139	2	Y	6278	5959	0	301	1	54
							6906	9					6	8			
04	136410	X	109399	-0-	-27011	-0-	63	1	101695	2	Y	6946	6677	0	263	1	56
							7641	9					4	8			
05	128340	X	107771	-0-	-20569	-0-	76	1	100481	2	Y	6558	6344	0	178	1	92
							7214	9									
06	120750	X	98715	-0-	-22035	-0-	75	1	92929	2	Y	5192	5117	0	127	1	37
							5711	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112747	X	76976	-0-	-35771	-0-	62197	2	14779	9	Y	13435	13092	0	223	1	153
													9	8			
02	70672	X	50889	-0-	-19783	-0-	40494	2	10395	9	Y	9450	9414	0	128	1	61
03	78244	X	71666	-0-	-6578	-0-	21	1	57643	2	Y	12729	12467	0	200	1	113
							14002	9					10	8			
04	75720	X	65027	-0-	-10693	-0-	30	1	52125	2	Y	11702	11571	0	143	1	96
							12872	9					5	8			
05	78244	X	1997	-0-	-76247	-0-	1	1	1528	2	Y	425	512	0	3	1	6
							468	9									
06	74490	X	13260	-0-	-61230	-0-	8	1	10142	2	Y	2827	2798	0	14	1	20
							3110	9					1	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 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
01	163153	X	111888	-0-	-51265	-0-	102077	2	9811	9	Y	8919	8506	0	334	1	100
													6	8			
02	120400	X	100151	-0-	-20249	-0-	91529	2	8622	9	Y	7838	7626	0	263	1	49
03	125767	X	108032	-0-	-17735	-0-	42	1	99264	2	Y	7933	7594	0	313	1	69
							8726	9					6	8			
04	121050	X	99489	-0-	-21561	-0-	56	1	90946	2	Y	7715	7492	0	227	1	62
							8487	9					3	8			
05	117676	X	86196	-0-	-31480	-0-	61	1	78603	2	Y	6847	6683	0	129	1	97
							7532	9									
06	108270	X	76136	-0-	-32134	-0-	54	1	69420	2	Y	6056	6024	0	84	1	43
							6662	9					2	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85157	X	69115	-0-	-16042	-0-	56080	2	337	4	Y	11544	11610	1	16	8	124
							12698	9									
02	59584	X	57129	-0-	-2455	-0-	46315	2	115	4	Y	9726	9690	1	36	8	124
							10699	9									
03	65968	X	57022	-0-	-8946	-0-	45476	2	221	4	Y	10295	10231	1			188
							11325	9									
04	63840	X	53821	-0-	-10019	-0-	41462	2	27	4	Y	11211	11327	1			72
							12332	9									
05	65968	X	54605	-0-	-11363	-0-	43090	2	137	4	Y	10344	10106	1	8	8	302
							11378	9									
06	63840	X	51215	-0-	-12625	-0-	40615	2	76	4	Y	9567	9600	1	58	8	211
							10524	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119536	X	96519	-0-	-23017	-0-	88124	2	486	4	Y	7190	7204	1	34	8	74
							7909	9									
02	92624	X	81276	-0-	-11348	-0-	74310	2	169	4	Y	6179	6103	1	75	8	75
							6797	9									
03	102548	X	60972	-0-	-41576	-0-	54905	2	240	4	Y	5297	5278	1			94
							5827	9									
04	99240	X	-0-	-0-	-99240	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
05	101277	X	17962	-0-	-83315	-0-	16176	2	34	4	Y	1593	1542	1	6	8	45
							1752	9									
06	93420	X	44111	-0-	-49309	-0-	39664	2	54	4	Y	3994	3849	1	105	8	85
							4393	9									

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71672	X	49684	-0-	-21988	-0-	40086	2	239	4	Y	8508	8558	1	11	8	91
							9359	9									
02	46648	X	41915	-0-	-4733	-0-	33759	2	98	4	Y	7325	7297	1	26	8	93
							8058	9									
03	51646	X	43306	-0-	-8340	-0-	35012	2	187	4	Y	7370	7329	1			134
							8107	9									
04	49980	X	42631	-0-	-7349	-0-	34754	2	23	4	Y	7140	7228	1			46
							7854	9									
05	51646	X	44210	-0-	-7436	-0-	35803	2	117	4	Y	7536	7357	1	6	8	219
							8290	9									
06	48090	X	42666	-0-	-5424	-0-	34704	2	68	4	Y	7176	7190	1	47	8	158
							7894	9									

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111848	X	70128	-0-	-41720	-0-	57645	2	333	4	Y	11045	11086	1	13	8	119
							12150	9									
02	82404	X	62212	-0-	-20192	-0-	51524	2	128	4	Y	9600	9566	1	31	8	122
							10560	9									
03	91233	X	64926	-0-	-26307	-0-	54660	2	267	4	Y	9090	9047	1			165
							9999	9									
04	74459	X	74459	-0-	-0-	-0-	63515	2	34	4	Y	9918	10020	1			63
							10910	9									
05	74555	X	70816	-0-	-3739	-0-	60025	2	158	4	Y	9666	9443	1	8	8	278
							10633	9									
06	67860	X	64738	-0-	-3122	-0-	55414	2	105	4	Y	8381	8420	1	56	8	183
							9219	9									

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116901	X	79634	-0-	-37267	-0-	66344	2	378	4	Y	11738	11814	1	15	8	126
							12912	9									
02	97664	X	67663	-0-	-30001	-0-	56309	2	142	4	Y	10193	10157	1	33	8	129
							11212	9									
03	108128	X	72550	-0-	-35578	-0-	60571	2	300	4	Y	10617	10553	1			193
							11679	9									
04	83370	X	70066	-0-	-13304	-0-	59223	2	35	4	Y	9825	9955	1			63
							10808	9									
05	86149	X	69140	-0-	-17009	-0-	58544	2	160	4	Y	9487	9269	1	8	8	273
							10436	9									
06	77070	X	65569	-0-	-11501	-0-	55685	2	86	4	Y	8907	8926	1	59	8	195
							9798	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96720	X	71810	-0-	-24910	-0-	62898	2	8912	9	Y	8102	7819	0	209	1	91
													10	8			
02	87360	X	59277	-0-	-28083	-0-	51080	2	8197	9	Y	7452	7346	0	149	1	48
03	86614	X	63997	-0-	-22617	-0-	23	1	54208	2	Y	8878	8665	0	174	1	78
							9766	9					9	8			
04	80310	X	56609	-0-	-23701	-0-	33	1	50201	2	Y	5795	5694	0	127	1	47
							6375	9					5	8			
05	75919	X	45048	-0-	-30871	-0-	37	1	40715	2	Y	3905	3826	0	71	1	55
							4296	9									
06	69480	X	49226	-0-	-20254	-0-	42	1	41937	2	Y	6588	6539	0	54	1	47
							7247	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183458	X	121268	-0-	-62190	-0-	109711	2	11557	9	Y	10506	10062	0	352	1	118
													7	8			
02	125692	X	103072	-0-	-22620	-0-	92820	2	10252	9	Y	9320	9117	0	262	1	59
03	139159	X	104519	-0-	-34640	-0-	41	1	95131	2	Y	8497	8181	0	294	1	74
							9347	9					7	8			
04	134670	X	96204	-0-	-38466	-0-	56	1	87349	2	Y	7999	7792	0	213	1	65
							8799	9					3	8			
05	128619	X	92147	-0-	-36472	-0-	63	1	82715	2	Y	8517	8312	0	149	1	121
							9369	9									
06	117360	X	83317	-0-	-34043	-0-	57	1	74446	2	Y	8013	7975	0	99	1	57
							8814	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100967	X	66571	-0-	-34396	-0-	54507	2	12064	9	Y	10967	10621	0	249	1	124
													9	8			
02	64708	X	26781	-0-	-37927	-0-	21314	2	5467	9	Y	4970	4977	0	85	1	32
03	71641	X	61781	-0-	-9860	-0-	25	1	49845	2	Y	10828	10535	0	219	1	96
							11911	9					10	8			
04	69330	X	60659	-0-	-8671	-0-	36	1	49223	2	Y	10364	10199	0	171	1	85
							11400	9					5	8			
05	71641	X	64085	-0-	-7556	-0-	48	1	52247	2	Y	10718	10562	0	88	1	153
							11790	9									
*06	64480	X	64480	-0-	-0-	-0-	49	1	52791	2	Y	10582	10589	0	66	1	76
							11640	9					4	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117459	X	93346	-0-	-24113	-0-	82345	2	182	4	Y	9835	9796	1	84	8	302
							10819	9									
02	91644	X	76136	-0-	-15508	-0-	67636	2	88	4	Y	7647	7771	1			178
							8412	9									
03	101463	X	80194	-0-	-21269	-0-	715	1	70989	2	Y	7718	7777	1	11	8	108
							8490	9									
04	98190	X	74726	-0-	-23464	-0-	1116	1	65815	2	Y	7086	7022	1	15	8	157
							7795	9									
05	101463	X	73454	-0-	-28009	-0-	973	1	64998	2	Y	6803	6756	1	2	8	202
							7483	9									
06	90330	X	61895	-0-	-28435	-0-	509	1	55137	2	Y	5592	5509	1			285
							98	4	6151	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152582	X	120481	-0-	-32101	-0-	110309	2	243	4	Y	9026	8962	1	111	8	265
							9929	9									
02	130592	X	107562	-0-	-23030	-0-	98894	2	128	4	Y	7764	7855	1			174
							8540	9									
03	144584	X	115953	-0-	-28631	-0-	1071	1	106073	2	Y	8008	8046	1	27	8	109
							8809	9									
04	139920	X	107375	-0-	-32545	-0-	1666	1	97834	2	Y	7159	7071	1	42	8	155
							7875	9									
05	132649	X	95197	-0-	-37452	-0-	1308	1	87029	2	Y	6236	6208	1	2	8	181
							6860	9									
06	116580	X	36220	-0-	-80360	-0-	309	1	33323	2	Y	2273	2344	1			110
							88	4	2500	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258850	X	249378	-0-	-9472	-0-	1146	1	240198	2	Y	5407	5392	1			195
							2086	4	5948	9							
02	233800	X	211686	-0-	-22114	-0-	392	1	206712	2	Y	3987	4077	1	12	8	93
							196	4	4386	9							
03	233094	X	233094	-0-	-0-	-0-	176	1	224544	2	Y	7081	6915	1			259
							585	4	7789	9							
04	241320	X	204391	-0-	-36929	-0-	236	1	198657	2	Y	4710	4747	1			222
							317	4	5181	9							
05	249364	X	208404	-0-	-40960	-0-	315	1	204114	2	Y	3372	3454	1			140
							266	4	3709	9							
06	241320	X	182401	-0-	-58919	-0-	233	1	178559	2	Y	3054	3006	1	6	8	182
							250	4	3359	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189503	X	97757	-0-	-91746	-0-	1260	1	86712	2	Y	8127	8048	1			312
							845	4	8940	9							
02	110320	X	110320	-0-	-0-	-0-	1258	1	99819	2	Y	8305	8383	1	26	8	208
							107	4	9136	9							
03	79666	X	79666	-0-	-0-	-0-	815	1	72718	2	Y	5372	5376	1			204
							224	4	5909	9							
04	79188	X	79188	-0-	-0-	-0-	1415	1	68867	2	Y	7964	7771	1			397
							146	4	8760	9							
05	86142	X	86142	-0-	-0-	-0-	1882	1	77683	2	Y	5857	5997	1			257
							134	4	6443	9							
*06	86778	X	86778	-0-	-0-	-0-	1538	1	79480	2	Y	5104	5035	1	11	8	315
							146	4	5614	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 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
01	117972	X	117972	-0-	-0-	-0-	931	1	109319	2	Y	6116	6083	1			232
							994	4	6728	9							
02	87833	X	87833	-0-	-0-	-0-	956	1	82117	2	Y	4248	4362	1	13	8	105
							87	4	4673	9							
03	53701	X	53701	-0-	-0-	-0-	674	1	50392	2	Y	2250	2270	1			85
							160	4	2475	9							
04	42797	X	42797	-0-	-0-	-0-	1699	1	39395	2	Y	1450	1464	1			71
							108	4	1595	9							
05	52104	X	52104	-0-	-0-	-0-	2364	1	47906	2	Y	1573	1576	1			68
							104	4	1730	9							
06	41850	X	7478	-0-	-34372	-0-	2109	1	49	4	Y	4836	4593	1	10	8	301
							5320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

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
01	94995	X	94995	-0-	-0-	-0-	233	1	77880	2	Y	15008	14677	0	290	1	130
							373	4	16509	9							
02	163716	X	79145	-0-	-84571	-0-	247	1	64653	2	Y	12631	12405	0	212	1	144
							351	4	13894	9							
03	181257	X	87568	-0-	-93689	-0-	254	1	72393	2	Y	12966	12699	0	260	1	151
							658	4	14263	9							
04	142440	X	79586	-0-	-62854	-0-	180	1	66612	2	Y	11519	11366	0	189	1	115
							123	4	12671	9							
05	94984	X	76751	-0-	-18233	-0-	238	1	63790	2	Y	11373	11204	0	124	1	160
							213	4	12510	9							
06	91920	X	64905	-0-	-27015	-0-	191	1	54432	2	Y	9151	9124	0	78	1	107
							216	4	10066	9			2	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

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
01	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	23484	2	8207	9	Y	7461	7336	0	22	1	111
													64	8			
02	25142	X	25142	-0-	-0-	-0-	18736	2	39	4	Y	5788	5700	0	86	1	83
							6367	9					30	8			
03	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	21313	2	84	4	Y	6324	6283	0	18	1	84
							6956	9					22	8			
04	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	20323	2	126	4	Y	5758	5748	0	12	1	49
							6334	9					33	8			
05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	23416	2	145	4	Y	6004	5962	0	7	1	49
							6604	9					35	8			
*06	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	20516	2	66	4	Y	5282	5191	0	16	1	105
							5810	9					19	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

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
01	34047	X	34047	-0-	-0-	-0-	24990	2	9057	9	Y	8234	8061	0	42	1	122
													75	8			
02	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	19958	2	37	4	Y	6219	6115	0	105	1	88
							6841	9					33	8			
03	27869	X	25936	-0-	-1933	-0-	19177	2	69	4	Y	6082	6040	0	29	1	80
							6690	9					21	8			
04	26970	X	22631	-0-	-4339	-0-	16450	2	97	4	Y	5531	5516	0	17	1	47
							6084	9					31	8			
05	27869	X	22532	-0-	-5337	-0-	16146	2	103	4	Y	5712	5669	0	9	1	47
							6283	9					34	8			
06	26970	X	24047	-0-	-2923	-0-	18602	2	54	4	Y	4901	4806	0	25	1	97
							5391	9					20	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

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
01	456317	X	70737	-0-	-385580	-0-	168	1	56404	2	Y	12613	12419	0	165	1	110
							291	4	13874	9							
02	124768	X	56110	-0-	-68658	-0-	172	1	45044	2	Y	9666	9538	0	127	1	111
							261	4	10633	9							
03	138136	X	61403	-0-	-76733	-0-	172	1	49237	2	Y	10496	10332	0	152	1	123
							448	4	11546	9							
04	100290	X	54769	-0-	-45521	-0-	118	1	43832	2	Y	9758	9676	0	107	1	98
							85	4	10734	9							
05	70742	X	35558	-0-	-35184	-0-	103	1	27820	2	Y	6858	6812	0	47	1	97
							91	4	7544	9							
06	68460	X	8894	-0-	-59566	-0-	25	1	7056	2	Y	1568	1638	0	9	1	18
							88	4	1725	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

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
01	525034	X	78641	-0-		-446393	-0-		190	1	63739	2	Y	13125	12909	0	211	1	114
									274	4	14438	9							
02	128744	X	60902	-0-		-67842	-0-		191	1	50093	2	Y	9410	9272	0	145	1	107
									267	4	10351	9							
03	142538	X	73136	-0-		-69402	-0-		201	1	57526	2	Y	13568	13333	0	183	1	159
									484	4	14925	9							
04	137940	X	71531	-0-		-66409	-0-		151	1	56220	2	Y	13695	13575	0	141	1	138
									95	4	15065	9							
05	101091	X	40675	-0-		-60416	-0-		126	1	33724	2	Y	6108	6102	0	58	1	86
									106	4	6719	9							
06	76110	X	8296	-0-		-67814	-0-		24	1	6942	2	Y	1163	1226	0	9	1	14
									51	4	1279	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

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
01	647034	X	90298	-0-		-556736	-0-		246	1	81215	2	Y	7715	7451	0	267	1	66
									350	4	8487	9							
02	181636	X	79863	-0-		-101773	-0-		280	1	72590	2	Y	6046	5834	0	210	1	68
									342	4	6651	9							
03	201097	X	88531	-0-		-112566	-0-		283	1	80169	2	Y	6812	6548	0	254	1	78
									586	4	7493	9							
04	135540	X	81198	-0-		-54342	-0-		203	1	74596	2	Y	5717	5552	0	187	1	56
									110	4	6289	9							
05	120187	X	71086	-0-		-49101	-0-		244	1	64720	2	Y	5408	5278	0	111	1	75
									173	4	5949	9							
06	87390	X	19162	-0-		-68228	-0-		59	1	16672	2	Y	2108	2137	0	21	1	25
									112	4	2319	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

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
01	53661	X	39996	-0-		-13665	-0-		26859	2	13137	9	N	11943	11774	0	32	1	178
															96	8			
02	43428	X	32352	-0-		-11076	-0-		21653	2	29	4	N	9700	9555	0	141	1	138
									10670	9					44	8			
03	46996	X	35448	-0-		-11548	-0-		24364	2	64	4	N	10018	9966	0	26	1	133
									11020	9					31	8			
04	43950	X	32389	-0-		-11561	-0-		23059	2	94	4	N	8396	8391	0	17	1	71
									9236	9					50	8			
05	44082	X	32070	-0-		-12012	-0-		22275	2	98	4	N	8815	8757	0	9	1	72
									9697	9					48	8			
*06	38700	X	28087	-0-		-10613	-0-		19827	2	44	4	N	7469	7347	0	19	1	149
									8216	9					26	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

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
01	28974	X	28974	-0-		-0-	-0-		20870	2	8104	9	N	7367	7271	0	23	1	110
															55	8			
02	23130	X	23130	-0-		-0-	-0-		16689	2	35	4	N	5824	5738	0	88	1	83
									6406	9					25	8			
03	32953	X	23978	-0-		-8975	-0-		17412	2	72	4	N	5904	5875	0	17	1	78
									6494	9					17	8			
04	31890	X	22155	-0-		-9735	-0-		16190	2	104	4	N	5328	5324	0	11	1	45
									5861	9					26	8			
05	32953	X	22320	-0-		-10633	-0-		16307	2	114	4	N	5363	5332	0	6	1	44
									5899	9					26	8			
*06	28050	X	23023	-0-		-5027	-0-		17412	2	60	4	N	5046	4959	0	16	1	100
									5551	9					15	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351974	X	241868	-0-	-110106	-0-	224654	2	39	4	Y	15614	14836	0	608	1	388
							17175	9					33	8			
02	317912	X	215131	-0-	-102781	-0-	198466	2	286	4	Y	14890	13612	0	1251	1	345
							16379	9					70	8			
03	344038	X	240435	-0-	-103603	-0-	224012	2	102	4	Y	14837	14238	0	635	1	277
							16321	9					32	8			
04	332940	X	255669	-0-	-77271	-0-	238404	2	400	4	Y	15332	14775	0	533	1	282
							16865	9					19	8			
05	344038	X	264792	-0-	-79246	-0-	247293	2	1188	4	Y	14828	14435	0	379	1	296
							16311	9									
06	234060	X	231767	-0-	-2293	-0-	216534	2	811	4	Y	13111	12828	0	245	1	315
							14422	9					19	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200663	X	89519	-0-	-111144	-0-	79790	2	40	4	Y	8808	8477	0	244	1	222
							9689	9					5	8			
02	147756	X	85361	-0-	-62395	-0-	75944	2	109	4	Y	8462	8276	0	158	1	210
							9308	9					40	8			
03	151869	X	87911	-0-	-63958	-0-	77859	2	45	4	Y	9097	8924	0	204	1	174
							10007	9					5	8			
04	129960	X	84175	-0-	-45785	-0-	74642	2	150	4	Y	8530	8386	0	155	1	160
							9383	9					3	8			
05	124031	X	85337	-0-	-38694	-0-	76481	2	413	4	Y	7675	7572	0	108	1	155
							8443	9									
06	91470	X	73683	-0-	-17787	-0-	67865	2	274	4	Y	5040	4999	0	71	1	122
							5544	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 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
01	179366	X	79915	-0-	-99451	-0-	69641	2	29	4	Y	9314	8938	0	274	1	234
							10245	9					6	8			
02	135044	X	75809	-0-	-59235	-0-	66377	2	95	4	Y	8488	8320	0	151	1	211
							9337	9					40	8			
03	134075	X	80961	-0-	-53114	-0-	70694	2	34	4	Y	9303	9143	0	187	1	178
							10233	9					6	8			
04	112320	X	76384	-0-	-35936	-0-	66684	2	118	4	Y	8711	8584	0	139	1	163
							9582	9					3	8			
05	104656	X	75852	-0-	-28804	-0-	67010	2	341	4	Y	7728	7639	0	96	1	156
							8501	9									
06	81210	X	66462	-0-	-14748	-0-	58898	2	230	4	Y	6667	6595	0	62	1	162
							7334	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207855	X	92048	-0-	-115807	-0-	82121	2	14	4	Y	9012	8630	0	295	1	226
							9913	9					6	8			
02	153580	X	83338	-0-	-70242	-0-	74774	2	107	4	Y	7688	7456	0	233	1	189
							8457	9					36	8			
03	152706	X	90752	-0-	-61954	-0-	80758	2	40	4	Y	9049	8849	0	210	1	173
							9954	9					6	8			
04	133620	X	82905	-0-	-50715	-0-	74770	2	136	4	Y	7272	7153	0	153	1	136
							7999	9					3	8			
05	128991	X	84589	-0-	-44402	-0-	75967	2	398	4	Y	7476	7354	0	107	1	151
							8224	9									
06	89280	X	73013	-0-	-16267	-0-	66318	2	265	4	Y	5845	5783	0	69	1	141
							6430	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

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
01	279261	X	279261	-0-		-0-	-0-		259506	2	650	4	Y	17368	17219	1	177	8	197
									19105	9									
02	231280	X	218788	-0-		-12492	-0-		203716	2	784	4	Y	12989	12974	1			212
									14288	9									
03	256060	X	222139	-0-		-33921	-0-		208780	2	261	4	Y	11907	11816	1	60	8	243
									13098	9									
04	247800	X	194503	-0-		-53297	-0-		183473	2	390	4	Y	9673	9657	1	81	8	178
									10640	9									
05	256060	X	180893	-0-		-75167	-0-		170865	2	424	4	Y	8731	8583	1			326
									9604	9									
06	247800	X	129072	-0-		-118728	-0-		119667	2	439	4	Y	8151	8344	1	1	8	132
									8966	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

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
01	187085	X	96187	-0-		-90898	-0-		87462	2	263	4	Y	7693	7655	1	45	8	95
									8462	9									
02	116452	X	66364	-0-		-50088	-0-		60012	2	339	4	Y	5466	5464	1			97
									6013	9									
03	107880	X	89737	-0-		-18143	-0-		81315	2	149	4	Y	7521	7432	1	18	8	168
									8273	9									
04	104400	X	76193	-0-		-28207	-0-		69266	2	183	4	Y	6131	6155	1	22	8	122
									6744	9									
05	107880	X	74186	-0-		-33694	-0-		67481	2	91	4	Y	6013	5885	1			250
									6614	9									
06	93090	X	66814	-0-		-26276	-0-		61028	2	233	4	Y	5048	5207	1			91
									5553	9									

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

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
01	360468	X	6528	-0-		-353940	-0-		1591	1	3838	2	Y	814	1002	1			31
									204	4	895	9							
02	157220	X	6694	-0-		-150526	-0-		1653	1	3326	2	Y	1539	1526	1	5	8	39
									22	4	1693	9							
03	109213	X	5577	-0-		-103636	-0-		1321	1	3917	2	Y	270	299	1			10
									42	4	297	9							
04	53040	X	6388	-0-		-46652	-0-		1728	1	4250	2	Y	330	324	1			16
									47	4	363	9							
05	16228	X	16228	-0-		-0-	-0-		978	1	11181	2	Y	3608	3464	1			160
									100	4	3969	9							
*06	81634	X	81634	-0-		-0-	-0-		1565	1	75758	2	Y	3852	3768	1	8	8	236
									74	4	4237	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

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
01	380897	X	110548	-0-		-270349	-0-		1255	1	101938	2	Y	5805	5834	1			217
									969	4	6386	9							
02	182112	X	97757	-0-		-84355	-0-		893	1	92336	2	Y	4029	4135	1	13	8	98
									96	4	4432	9							
03	152613	X	98850	-0-		-53763	-0-		669	1	93475	2	Y	4132	4078	1			152
									161	4	4545	9							
04	117150	X	91594	-0-		-25556	-0-		930	1	85802	2	Y	4292	4235	1			209
									141	4	4721	9							
05	121055	X	79847	-0-		-41208	-0-		1224	1	74332	2	Y	3869	3910	1			168
									35	4	4256	9							
06	106980	X	74423	-0-		-32557	-0-		932	1	71207	2	Y	2019	2061	1	4	8	122
									63	4	2221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 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
01	354020	X	97428	-0-	-256592	-0-	1252	1	91045	2	Y	3865	3895	1			143
							879	4	4252	9							
02	188412	X	59146	-0-	-129266	-0-	1224	1	55048	2	Y	2554	2627	1	8	8	62
							65	4	2809	9							
03	143747	X	77850	-0-	-65897	-0-	1014	1	73984	2	Y	2465	2438	1			89
							140	4	2712	9							
04	106080	X	88225	-0-	-17855	-0-	1459	1	84448	2	Y	1970	1967	1			92
							151	4	2167	9							
05	107694	X	90476	-0-	-17218	-0-	1895	1	86403	2	Y	1941	1951	1			82
							43	4	2135	9							
06	94290	X	81597	-0-	-12693	-0-	1476	1	78913	2	Y	1030	1050	1	2	8	60
							75	4	1133	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 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
01	40187	X	40187	-0-	-0-	-0-	29093	2	91	4	Y	10003	9836	0	42	1	49
							11003	9					114	8			
02	34300	X	32250	-0-	-2050	-0-	23280	2	203	4	Y	7970	7845	0	44	1	77
							8767	9					53	8			
03	37975	X	31188	-0-	-6787	-0-	21146	2	233	4	Y	8917	8857	0	27	1	75
							9809	9					35	8			
04	36750	X	31992	-0-	-4758	-0-	22621	2	241	4	Y	8300	8240	0	20	1	61
							9130	9					54	8			
05	37975	X	30882	-0-	-7093	-0-	22062	2	90	4	Y	7936	7822	0	26	1	96
							8730	9					53	8			
06	36750	X	20797	-0-	-15953	-0-	14852	2	92	4	Y	5321	5330	0	17	1	47
							5853	9					23	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		85735	-0-	85735	85735	69477	2	2198	4	N	12782	12516	1			266
							14060	9									
06	SHUT IN		146898	-0-	146898	232633	120273	2	2740	4	N	21714	21778	1	8	8	194
							23885	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114	-0-	114	183	114	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		159042	-0-	159042	159225	127326	2	2892	4	N	26204	26255	1	9	8	236
							28824	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	18638	2	73	4	Y	7371	7233	0	21	1	36
							8108	9					97	8			
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	16623	2	174	4	Y	6472	6370	0	33	1	63
							7119	9					42	8			
03	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	15737	2	211	4	Y	7491	7445	0	21	1	63
							8240	9					25	8			
04	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	14810	2	201	4	Y	7582	7540	0	13	1	56
							8340	9					36	8			
05	24309	X	24309	-0-	-0-	-0-	16590	2	78	4	Y	6946	6861	0	21	1	84
							7641	9					36	8			
*06	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	10137	2	81	4	Y	4736	4752	0	12	1	42
							5210	9					14	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		75493	-0-	75493	75493	62287	2	1000	4	N	11096	10865	1			231
							12206	9									
06	SHUT IN		159882	-0-	159882	235375	130926	2	799	4	N	25597	25590	1	9	8	229
							28157	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	19639	2	75	4	Y	9493	9368	0	27	1	47
							10442	9					82	8			
02	25452	X	16810	-0-	-8642	-0-	10196	2	145	4	Y	5881	5824	0	22	1	57
							6469	9					25	8			
03	28179	X	21322	-0-	-6857	-0-	13567	2	167	4	Y	6898	6862	0	15	1	58
							7588	9					20	8			
04	27270	X	22271	-0-	-4999	-0-	14514	2	109	4	Y	6953	6917	0	11	1	51
							7648	9					32	8			
05	28179	X	26529	-0-	-1650	-0-	17600	2	76	4	Y	8048	7945	0	22	1	98
							8853	9					34	8			
06	27270	X	17960	-0-	-9310	-0-	11647	2	87	4	Y	5660	5683	0	11	1	50
							6226	9					14	8			

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	22148	2	79	4	Y	8751	8584	0	29	1	43
							9626	9					116	8			
02	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	21675	2	196	4	Y	8336	8204	0	40	1	81
							9170	9					54	8			
03	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	22891	2	247	4	Y	8672	8619	0	27	1	73
							9539	9					34	8			
04	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	20510	2	229	4	Y	7649	7601	0	16	1	56
							8414	9					49	8			
05	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	20448	2	87	4	Y	7745	7634	0	24	1	94
							8520	9					49	8			
*06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	14115	2	99	4	Y	5790	5796	0	16	1	51
							6369	9					21	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172112	X	146481	-0-	-25631	-0-	114404	2	185	4	Y	28993	23494	0	5158	1	208
							31892	9					335	8			
02	155456	X	95297	-0-	-60159	-0-	76188	2	433	4	Y	16978	16813	0	54	1	200
							18676	9					119	8			
03	172112	X	88687	-0-	-83425	-0-	71379	2	87	4	Y	15655	15565	0	59	1	163
							17221	9					68	8			
04	166560	X	68802	-0-	-97758	-0-	56143	2	402	4	Y	11143	11093	0	44	1	77
							12257	9					92	8			
05	146475	X	67011	-0-	-79464	-0-	53242	2	235	4	Y	12304	12187	0	9	1	104
							13534	9					81	8			
06	141750	X	60145	-0-	-81605	-0-	47897	2	28	4	Y	11109	10544	0	482	1	143
							12220	9					44	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152086	X	128580	-0-	-23506	-0-	102462	2	166	4	Y	23593	19060	0	4185	1	169
							25952	9					340	8			
02	137368	X	86394	-0-	-50974	-0-	70288	2	400	4	Y	14278	14113	0	46	1	168
							15706	9					120	8			
03	152086	X	77897	-0-	-74189	-0-	64816	2	79	4	Y	11820	11749	0	49	1	123
							13002	9					67	8			
04	147180	X	57890	-0-	-89290	-0-	47719	2	352	4	Y	8926	8869	0	33	1	62
							9819	9					85	8			
05	129921	X	60055	-0-	-69866	-0-	49165	2	223	4	Y	9697	9591	0	7	1	82
							10667	9					79	8			
06	124440	X	54214	-0-	-70226	-0-	44088	2	27	4	Y	9181	8706	0	397	1	118
							10099	9					42	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 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
01	187860	X	147337	-0-	-40523	-0-	125241	2	205	4	Y	19901	15915	0	3532	1	141
							21891	9					473	8			
02	169680	X	101096	-0-	-68584	-0-	87453	2	500	4	Y	11948	11720	0	60	1	140
							13143	9					169	8			
03	187860	X	93130	-0-	-94730	-0-	81814	2	100	4	Y	10196	10075	0	65	1	105
							11216	9					91	8			
04	181800	X	69861	-0-	-111939	-0-	60667	2	436	4	Y	7962	7818	0	86	1	55
							8758	9					108	8			
05	155961	X	64141	-0-	-91820	-0-	55459	2	243	4	Y	7672	7527	0	17	1	64
							8439	9					119	8			
06	142590	X	59786	-0-	-82804	-0-	51150	2	30	4	Y	7824	7329	0	396	1	99
							8606	9					64	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 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
01	168547	X	143223	-0-	-25324	-0-	113476	2	184	4	Y	26875	21714	0	4779	1	193
							29563	9					363	8			
02	152236	X	99969	-0-	-52267	-0-	80430	2	458	4	Y	17346	17142	0	60	1	205
							19081	9					132	8			
03	168547	X	94018	-0-	-74529	-0-	76859	2	94	4	Y	15514	15416	0	66	1	161
							17065	9					76	8			
04	163110	X	72961	-0-	-90149	-0-	60736	2	436	4	Y	10717	10671	0	35	1	74
							11789	9					98	8			
05	143220	X	70663	-0-	-72557	-0-	57245	2	261	4	Y	11961	11842	0	7	1	101
							13157	9					85	8			
06	138600	X	64163	-0-	-74437	-0-	51492	2	31	4	Y	11491	10913	0	486	1	148
							12640	9					45	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

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
01	349927	X	222201	-0-		-127726	-0-		195030	2	529	4	Y	24220	24376	1	1	8	143
									26642	9									
02	216300	X	176705	-0-		-39595	-0-		154953	2	690	4	Y	19147	19152	1			138
									21062	9									
03	239475	X	163055	-0-		-76420	-0-		144045	2	23	4	Y	17261	17243	1			156
									18987	9									
04	231750	X	135281	-0-		-96469	-0-		120059	2	44	4	Y	13798	13738	1			216
									15178	9									
05	239475	X	38577	-0-		-200898	-0-		34369	2	82	4	Y	3751	3810	1			157
									4126	9									
06	215040	X	65934	-0-		-149106	-0-		58936	2	109	4	Y	6263	6227	1	2	8	191
									6889	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

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
01	671745	X	429438	-0-		-242307	-0-		379405	2	639	4	Y	44904	45209	1	2	8	265
									49394	9									
02	348656	X	326256	-0-		-22400	-0-		292144	2	1306	4	Y	29824	29876	1			213
									32806	9									
03	386012	X	300966	-0-		-85046	-0-		273266	2	43	4	Y	25143	25131	1			225
									27657	9									
04	373560	X	248115	-0-		-125445	-0-		227108	2	83	4	Y	19022	18952	1			295
									20924	9									
05	386012	X	190732	-0-		-195280	-0-		176045	2	342	4	Y	13041	12795	1			541
									14345	9									
*06	373560	X	170064	-0-		-203496	-0-		155417	2	231	4	Y	13105	13244	1	4	8	398
									14416	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

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
01	608810	X	386693	-0-		-222117	-0-		341833	2	576	4	Y	40258	40536	1	2	8	237
									44284	9									
02	311500	X	295202	-0-		-16298	-0-		264290	2	1181	4	Y	27028	27072	1			193
									29731	9									
03	344875	X	265636	-0-		-79239	-0-		241058	2	38	4	Y	22309	22302	1			200
									24540	9									
04	333750	X	218866	-0-		-114884	-0-		199869	2	73	4	Y	17204	17137	1			267
									18924	9									
05	344875	X	159107	-0-		-185768	-0-		146418	2	285	4	Y	11276	11074	1			469
									12404	9									
06	333750	X	139732	-0-		-194018	-0-		127426	2	192	4	Y	11013	11143	1	4	8	335
									12114	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

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
01	608276	X	422392	-0-		-185884	-0-		402057	2	693	4	Y	17856	17921	1	1	8	100
									19642	9									
02	368116	X	359395	-0-		-8721	-0-		343446	2	1561	4	Y	13080	13092	1			88
									14388	9									
03	407557	X	392561	-0-		-14996	-0-		379553	2	61	4	Y	11770	11761	1			97
									12947	9									
04	394410	X	325256	-0-		-69154	-0-		315785	2	117	4	Y	8504	8479	1			122
									9354	9									
05	407557	X	234029	-0-		-173528	-0-		227550	2	444	4	Y	5486	5393	1			215
									6035	9									
06	394410	X	197426	-0-		-196984	-0-		191774	2	286	4	Y	4878	4949	1	2	8	142
									5366	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		36019	-0-	36019	36019	125	1	26245	2	Y	4323	4148	1			175
							4894	4	4755	9							
06	SHUT IN		327582	-0-	327582	363601	838	1	282025	2	Y	39748	39765	1	1	8	157
							996	4	43723	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		31009	-0-	31009	31009	107	1	22442	2	Y	3808	3654	1			154
							4271	4	4189	9							
06	SHUT IN		299638	-0-	299638	330647	763	1	256927	2	Y	37310	37316	1	1	8	147
							907	4	41041	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		33851	-0-	33851	33851	113	1	23985	2	Y	4774	4581	1			193
							4502	4	5251	9							
*06	SHUT IN		313936	-0-	313936	347787	755	1	255927	2	Y	51233	51223	1	1	8	202
							898	4	56356	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		35778	-0-	35778	35778	119	1	25095	2	Y	5341	5124	1			217
							4689	4	5875	9							
06	SHUT IN		294685	-0-	294685	330463	694	1	235668	2	Y	52271	52280	1	1	8	207
							825	4	57498	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 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
01	0		51078	-0-	51078	243687	38395	2	75	4	Y	11462	11251	0	62	1	56
							12608	9					168	8			
02	284670	X	40983	-0-	-243687	-0-	31041	2	194	4	Y	8862	8696	0	60	1	86
							9748	9					76	8			
03	150381	X	40542	-0-	-109839	-0-	30794	2	256	4	Y	8629	8551	0	44	1	72
							9492	9					48	8			
04	145530	X	36115	-0-	-109415	-0-	27515	2	194	4	Y	7642	7560	0	27	1	56
							8406	9					71	8			
05	150381	X	34797	-0-	-115584	-0-	26884	2	66	4	Y	7134	7018	0	26	1	86
							7847	9					60	8			
06	145530	X	30935	-0-	-114595	-0-	24013	2	116	4	Y	6187	6159	0	27	1	55
							6806	9					32	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55816	-0-	55816	266814	41670	2	81	4	Y	12786	12559	0	64	1	62
							14065	9					185	8			
02	300033	X	33219	-0-	-266814	-0-	25146	2	175	4	Y	7180	7035	0	47	1	69
							7898	9					91	8			
03	189596	X	39913	-0-	-149683	-0-	29631	2	251	4	Y	9119	9016	0	41	1	76
							10031	9					55	8			
04	183480	X	36420	-0-	-147060	-0-	27590	2	236	4	Y	7813	7735	0	26	1	57
							8594	9					71	8			
05	189596	X	34825	-0-	-154771	-0-	26857	2	69	4	Y	7181	7067	0	25	1	87
							7899	9					59	8			
06	183480	X	30141	-0-	-153339	-0-	23470	2	113	4	Y	5962	5940	0	24	1	53
							6558	9					32	8			

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		147528	-0-	147528	147528	410	1	122069	2	N	18867	18564	1			303
							4295	4	20754	9							
04	SHUT IN		192198	-0-	192198	339726	878	1	164964	2	N	23422	23488	1			237
							592	4	25764	9							
05	SHUT IN		158287	-0-	158287	498013	606	1	137368	2	N	18337	18103	1			471
							142	4	20171	9							
06	SHUT IN		130947	-0-	130947	628960	496	1	115385	2	N	13480	13689	1	6	8	256
							238	4	14828	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		124435	-0-	124435	124435	341	1	101638	2	N	17254	16977	1			277
							3477	4	18979	9							
04	SHUT IN		159782	-0-	159782	284217	725	1	136289	2	N	20254	20326	1			205
							489	4	22279	9							
05	SHUT IN		133504	-0-	133504	417721	506	1	114819	2	N	16419	16202	1			422
							118	4	18061	9							
06	SHUT IN		119119	-0-	119119	536840	449	1	104422	2	N	12756	12930	1	6	8	242
							216	4	14032	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		114690	-0-	114690	114690	312	1	93042	2	N	16504	16239	1			265
							3182	4	18154	9							
04	SHUT IN		153814	-0-	153814	268504	692	1	130136	2	N	20473	20531	1			207
							466	4	22520	9							
05	SHUT IN		130197	-0-	130197	398701	491	1	111632	2	N	16326	16114	1			419
							115	4	17959	9							
06	SHUT IN		113634	-0-	113634	512335	424	1	98742	2	N	12967	13134	1	6	8	246
							204	4	14264	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		126545	-0-	126545	126545	371	1	110054	2	N	11182	11003	1			179
							3820	4	12300	9							
04	SHUT IN		107047	-0-	107047	233592	523	1	97606	2	N	7786	7886	1			79
							353	4	8565	9							
05	SHUT IN		259044	-0-	259044	492636	1061	1	238984	2	N	17046	16687	1			438
							248	4	18751	9							
06	SHUT IN		271642	-0-	271642	764278	1092	1	252323	2	N	16093	16218	1	8	8	305
							525	4	17702	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 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
01	0		284236	-0-	284236	761598	252531	2	628	4	N	28252	28215	1	138	8	355
							31077	9									
02	0		206501	-0-	206501	968099	186339	2	714	4	N	17680	17723	1			312
							19448	9									
03	1171840	X	203741	-0-	-968099	-0-	185038	2	230	4	N	16794	16695	1	37	8	374
							18473	9									
04	295800	X	173527	-0-	-122273	-0-	158427	2	336	4	N	13422	13481	1	48	8	267
							14764	9									
05	305660	X	162470	-0-	-143190	-0-	149253	2	193	4	N	11840	11619	1			488
							13024	9									
*06	295800	X	122066	-0-	-173734	-0-	110961	2	405	4	N	9727	10037	1	1	8	177
							10700	9									

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25455	-0-	25455	459669	15720	2	98	4	Y	8761	8673	0	21	1	69
							9637	9					59	8			
02	0		16677	-0-	16677	476346	10610	2	79	4	Y	5444	5450	0	12	1	28
							5988	9					23	8			
03	489481	X	13135	-0-	-476346	-0-	8206	2	58	4	Y	4428	4417	0	7	1	27
							4871	9					5	8			
04	31440	X	6310	-0-	-25130	-0-	3556	2	7	4	Y	2497	2459	0	2	1	40
							2747	9					23	8			
05	32488	X	11761	-0-	-20727	-0-	7378	2	45	4	Y	3944	3878	0	27	1	59
							4338	9					20	8			
06	31440	X	22308	-0-	-9132	-0-	15469	2	10	4	Y	6208	6162	0	13	1	76
							6829	9					16	8			

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		323424	-0-	323424	888510	285948	2	711	4	N	33423	33393	1	145	8	422
							36765	9									
02	0		233104	-0-	233104	1121614	208471	2	798	4	N	21668	21704	1			386
							23835	9									
03	1330399	X	208785	-0-	-1121614	-0-	186880	2	232	4	N	19703	19607	1	37	8	445
							21673	9									
04	354480	X	175654	-0-	-178826	-0-	157423	2	334	4	N	16270	16340	1	47	8	328
							17897	9									
05	366296	X	164461	-0-	-201835	-0-	147584	2	190	4	N	15170	14856	1			642
							16687	9									
*06	354480	X	138693	-0-	-215787	-0-	124675	2	454	4	N	12331	12740	1	1	8	232
							13564	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66749	-0-	66749	465149	155	1	52227	2	Y	12818	12641	0	163	1	112
							267	4	14100	9							
02	0		56641	-0-	56641	521790	166	1	43888	2	Y	11205	11069	0	120	1	128
							261	4	12326	9							
03	575855	X	54065	-0-	-521790	-0-	150	1	42793	2	Y	9722	9607	0	129	1	114
							428	4	10694	9							
04	161910	X	51397	-0-	-110513	-0-	115	1	42504	2	Y	7903	7837	0	101	1	79
							85	4	8693	9							
*05	167307	X	50083	-0-	-117224	-0-	153	1	41021	2	Y	7966	7868	0	65	1	112
							146	4	8763	9							
06	161910	X	48638	-0-	-113272	-0-	137	1	39256	2	Y	8237	8205	0	47	1	96
							184	4	9061	9			1	8			

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79845	-0-	79845	565937	198	1	66109	2	Y	12063	11918	0	167	1	105
							269	4	13269	9							
02	0		65645	-0-	65645	631582	202	1	52937	2	Y	11124	10942	0	160	1	127
							270	4	12236	9							
03	696680	X	65098	-0-	-631582	-0-	185	1	52831	2	Y	10607	10434	0	176	1	124
							414	4	11668	9							
04	187890	X	62911	-0-	-124979	-0-	140	1	51917	2	Y	9789	9679	0	136	1	98
							86	4	10768	9							
*05	194153	X	60974	-0-	-133179	-0-	186	1	50092	2	Y	9590	9466	0	87	1	135
							147	4	10549	9							
06	187890	X	56290	-0-	-131600	-0-	161	1	46057	2	Y	8975	8943	0	61	1	105
							199	4	9873	9			1	8			

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		113847	-0-	113847	534174	310	1	102445	2	Y	9725	9405	0	313	1	83
							394	4	10698	9							
02	0		95334	-0-	95334	629508	334	1	86398	2	Y	7492	7249	0	242	1	84
							361	4	8241	9							
03	729511	X	100003	-0-	-629508	-0-	320	1	90620	2	Y	7709	7426	0	279	1	88
							583	4	8480	9							
04	121380	X	86634	-0-	-34746	-0-	215	1	78911	2	Y	6733	6563	0	192	1	66
							102	4	7406	9							
*05	125426	X	69991	-0-	-55435	-0-	238	1	63348	2	Y	5679	5564	0	102	1	79
							158	4	6247	9							
06	121380	X	68707	-0-	-52673	-0-	222	1	62470	2	Y	5269	5209	0	77	1	61
							219	4	5796	9			1	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		89636	-0-	89636	89636	71374	2	2261	4	Y	14546	14244	1			302
							16001	9									
06	SHUT IN		137827	-0-	137827	227463	113340	2	2584	4	Y	19912	20030	1	7	8	177
							21903	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		85320	-0-	85320	85320	65180	2	2072	4	Y	16425	16082	1			343
							18068	9									
06	SHUT IN		143184	-0-	143184	228504	114051	2	2589	4	Y	24131	24249	1	9	8	216
							26544	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		90350	-0-	90350	90350	68584	2	955	4	Y	18919	18524	1			395
							20811	9									
06	SHUT IN		156913	-0-	156913	247263	121661	2	1277	4	Y	30886	30994	1	11	8	276
							33975	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		99124	-0-	99124	99124	84992	2	1277	4	Y	11686	11444	1			242
							12855	9									
06	SHUT IN		168460	-0-	168460	267584	145535	2	2080	4	Y	18950	19016	1	7	8	169
							20845	9									

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		75168	-0-	75168	75168	52177	2	784	4	Y	20188	19877	0	143	1	168
							22207	9									
*10	0		116314	-0-	116314	191482	83374	2	138	4	Y	29820	29497	0	295	1	111
							32802	9					85	8			
*11	0		73700	-0-	73700	265182	51825	2	311	4	Y	19604	19442	0	132	1	133
							21564	9					8	8			
*12	0		60617	-0-	60617	325799	42496	2	125	4	Y	16360	16301	0	67	1	92
							17996	9					33	8			
*01	0		53394	-0-	53394	379193	37852	2	106	4	Y	14033	13834	0	46	1	110
							15436	9					135	8			
*02	0		44901	-0-	44901	424094	31850	2	117	4	Y	11758	11711	0	35	1	61
							12934	9					61	8			
*03	469595	X	45501	-0-	-424094	-0-	32697	2	90	4	Y	11558	11494	0	39	1	70
							12714	9					16	8			
*04	40899	X	40899	-0-	-0-	-0-	30190	2	11	4	Y	9725	9540	0	24	1	156
							10698	9					75	8			
*05	41819	X	41819	-0-	-0-	-0-	30737	2	63	4	Y	10017	9891	0	77	1	149
							11019	9					56	8			
*06	38470	X	38470	-0-	-0-	-0-	28663	2	10	4	Y	8906	8881	0	31	1	108
							9797	9					35	8			

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 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	0		77072	-0-	77072	77072	53310	2	801	4	Y	20874	20553	0	147	1	174
							22961	9									
*10	0		97901	-0-	97901	174973	71353	2	119	4	Y	24026	23804	0	244	1	89
							26429	9					63	8			
*11	0		47391	-0-	47391	222364	35057	2	225	4	Y	11008	10929	0	89	1	74
							12109	9					5	8			
*12	0		47090	-0-	47090	269454	34246	2	109	4	Y	11577	11509	0	54	1	65
							12735	9					23	8			
*01	0		39648	-0-	39648	309102	28623	2	89	4	Y	9942	9808	0	35	1	78
							10936	9					86	8			
*02	0		34736	-0-	34736	343838	25267	2	102	4	Y	8515	8487	0	23	1	44
							9367	9					39	8			
*03	376987	X	33149	-0-	-343838	-0-	23954	2	75	4	Y	8291	8251	0	24	1	50
							9120	9					10	8			
*04	38640	X	27421	-0-	-11219	-0-	20110	2	8	4	Y	6639	6527	0	14	1	107
							7303	9					41	8			
*05	39928	X	28999	-0-	-10929	-0-	21450	2	58	4	Y	6810	6713	0	51	1	101
							7491	9					52	8			
06	38640	X	29573	-0-	-9067	-0-	21601	2	10	4	Y	7238	7207	0	20	1	88
							7962	9					24	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		28976	-0-	28976	28976	18152	2	296	4	Y	9571	5192	0	4092	1	192
							10528	9					95	8			
*02	0		48880	-0-	48880	77856	32613	2	758	4	Y	14099	13753	0	135	1	136
							15509	9					267	8			
*03	0		29853	-0-	29853	107709	19706	2	201	4	Y	9042	8975	0	88	1	115
							9946	9									
*04	0	W	34847	-0-	34847	142556	21800	2	206	4	Y	11674	11584	0	75	1	130
							12841	9									
*05	0	W	24510	-0-	24510	167066	23535	2	866	4	Y	99	100	1			129
							109	9									
06	0	W	31043	-0-	31043	198109	20729	2	223	4	Y	9174	8903	0	36	1	178
							10091	9					186	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

01	0		38743	-0-	38743	38743	36146	2	75	4	N	2293	2067	0	180	1	40
							2522	9					6	8			
02	0		318486	-0-	318486	357229	295827	2	395	4	N	20240	18792	0	1297	1	63
							22264	9					128	8			
03	0		336653	-0-	336653	693882	313452	2	999	4	N	20184	19199	0	923	1	86
							22202	9					39	8			
*04	997356	X	303474	-0-	-693882	-0-	412	1	287558	2	N	13524	12704	0	642	1	69
							628	4	14876	9			195	8			
*05	470921	X	320789	-0-	-150132	-0-	446	1	305708	2	N	12987	12502	0	467	1	87
							349	4	14286	9							
*06	455730	X	266487	-0-	-189243	-0-	443	1	254461	2	N	9624	9618	0	18	8	75
							997	4	10586	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

01	0		19120	-0-	19120	19120	17526	2	98	4	N	1360	1267	0	64	1	25
							1496	9					4	8			
02	0		297172	-0-	297172	316292	275398	2	270	4	N	19549	18599	0	790	1	63
							21504	9					122	8			
03	0		365091	-0-	365091	681383	338333	2	3030	4	N	21571	20177	0	1324	1	90
							23728	9					43	8			
*04	1039404	X	358021	-0-	-681383	-0-	810	1	335641	2	N	18486	17231	0	1013	1	93
							1235	4	20335	9			239	8			
*05	427397	X	280308	-0-	-147089	-0-	389	1	266518	2	N	11905	11368	0	551	1	79
							305	4	13096	9							
*06	413610	X	233887	-0-	-179723	-0-	389	1	223037	2	N	8715	8710	0	16	8	68
							874	4	9587	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

01	0		19776	-0-	19776	19776	18993	2	89	4	N	631	547	0	69	1	11
							694	9					4	8			
02	0		251371	-0-	251371	271147	235997	2	121	4	N	13866	13099	0	615	1	44
							15253	9					119	8			
03	0		292373	-0-	292373	563520	276276	2	909	4	N	13807	13006	0	751	1	58
							15188	9					36	8			
*04	858757	X	295237	-0-	-563520	-0-	456	1	280867	2	N	12018	11225	0	587	1	61
							694	4	13220	9			203	8			
*05	349494	X	345518	-0-	-3976	-0-	485	1	332000	2	N	11503	11012	0	475	1	77
							380	4	12653	9							
*06	338220	X	292038	-0-	-46182	-0-	491	1	281644	2	N	7998	7993	0	19	8	63
							1105	4	8798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 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
01	0		12139	-0-	12139	12139	11265	2	4	4	N	791	706	0	66	1	14
							870	9					5	8			
02	0		247605	-0-	247605	259744	231733	2	370	4	N	14093	12700	0	1203	1	43
							15502	9					161	8			
03	0		382112	-0-	382112	641856	356870	2	3323	4	N	19926	17784	0	2050	1	79
							21919	9					56	8			
*04	984147	X	342291	-0-	-641856	-0-	788	1	325391	2	N	13556	11850	0	1457	1	64
							1200	4	14912	9			264	8			
*05	306809	X	306809	-0-	-0-	-0-	427	1	292661	2	N	12169	11256	0	898	1	79
							335	4	13386	9							
*06	270560	X	270560	-0-	-0-	-0-	451	1	258641	2	N	9504	9490	0	19	8	74
							1014	4	10454	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	164318	-0-	164318	164318	41	1	113241	2		N	46203	45944	0	122	1	131
						213	4	50823	9				6	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	135245	-0-	135245	135245	33	1	92974	2		N	38144	37931	0	100	1	108
						280	4	41958	9				5	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	157582	-0-	157582	157582	39	1	108189	2		N	44788	44515	0	141	1	126
						87	4	49267	9				6	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	149508	-0-	149508	149508	37	1	102887	2		N	41890	41648	0	118	1	118
						505	4	46079	9				6	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

01	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	14212	3	4076	9	N	3705	1088	0			6028
02	36038	X	36038	-0-	-0-	-0-	33692	3	2346	9	N	2133	2052	1			6109
03	28954	X	23880	-0-	-5074	-0-	22065	3	1815	9	N	1650	1571	1			6188
04	28020	X	19613	-0-	-8407	-0-	17966	3	1647	9	N	1497	1730	1			5955
05	28954	X	24562	-0-	-4392	-0-	22641	3	1921	9	N	1746	1945	1			5756
*06	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	37301	3	2097	9	N	1906	543	1			7119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

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

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8570	-0-	-1381	-0-	155 381	1 9	8034	2	N	346	371	1			346
02	8148	X	7203	-0-	-945	-0-	105 639	1 9	6459	2	N	581	556	1			371
03	9021	X	8304	-0-	-717	-0-	131 453	1 9	7720	2	N	412	373	1			410
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	150 547	1 9	8013	2	N	497	547	1			360
05	8556	X	8412	-0-	-144	-0-	155 520	1 9	7737	2	N	473	337	1			496
06	8280	X	6399	-0-	-1881	-0-	75 149	1 9	6175	2	N	135	182	1			449

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 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
01	4743	X	2596	-0-	-2147	-0-	2241	2	355	9	N	323	345	1			253
02	4284	X	2918	-0-	-1366	-0-	2371	2	547	9	N	497	553	1			197
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4420	2	820	9	N	745	720	1			222
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3807	2	420	9	N	382	357	1			247
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4158	2	903	9	N	821	543	1			525
*06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	3926 1352	2 9	400	4	N	1229	1462	1			292

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

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

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2571	2	314	9	N	285	363	1			250
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1740	2	167	9	N	152	166	1			236
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1456	2	150	9	N	136					372
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77	182	1			267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

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

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

01	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	155	1	8497	2	N	794	864	1			338
							873	9									
02	9660	X	6285	-0-	-3375	-0-	84	1	5407	2	N	722	943	1			117
							794	9									
03	10261	X	8215	-0-	-2046	-0-	142	1	7212	2	N	783	633	1			267
							861	9									
04	9630	X	9346	-0-	-284	-0-	150	1	8226	2	N	882	865	1			284
							970	9									
05	9734	X	9283	-0-	-451	-0-	155	1	8200	2	N	844	846	1			282
							928	9									
*06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	140	1	8511	2	N	867	979	1			170
							954	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

01	12741	X	11035	-0-	-1706	-0-	302	1	9497	2	N	1124	1104	1			358
							1236	9									
02	11508	X	10507	-0-	-1001	-0-	280	1	9000	2	N	1115	1088	1			385
							1227	9									
03	12431	X	10102	-0-	-2329	-0-	284	1	8696	2	N	1020	1109	1			296
							1122	9									
04	11310	X	7317	-0-	-3993	-0-	200	1	6317	2	N	727	928	1			95
							800	9									
05	11687	X	8714	-0-	-2973	-0-	205	1	7563	2	N	860	727	1			228
							946	9									
*06	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	295	1	10110	2	N	1176	1256	1			148
							1294	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3569	2	N	698	742	1			327
							768	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3287	2	N	829	741	1			415
							912	9									
03	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	145	1	3317	2	N	573	553	1			435
							630	9									
04	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	150	1	3492	2	N	618	707	1			346
							680	9									
05	4805	X	4341	-0-	-464	-0-	155	1	3530	2	N	596	516	1			426
							656	9									
06	4650	X	3810	-0-	-840	-0-	138	1	3109	2	N	512	553	1			385
							563	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75082	X	73944	-0-	-1138	-0-	167	1	67476	2	Y	5728	5715	1			191
							6301	9									
02	61077	X	61077	-0-	-0-	-0-	143	1	55544	2	Y	4900	4923	1			168
							5390	9									
03	71453	X	71453	-0-	-0-	-0-	164	1	65241	2	Y	5498	5537	1			129
							6048	9									
04	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	160	1	59271	2	Y	5267	5235	1			161
							5794	9									
05	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	170	1	60160	2	Y	5253	5248	1			166
							5778	9									
*06	62601	X	62601	-0-	-0-	-0-	163	1	57128	2	Y	4827	4825	1			168
							5310	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 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
01	76415	X	75687	-0-	-728	-0-	298	1	70055	2	Y	4849	4848	1			157
							5334	9									
02	71400	X	63205	-0-	-8195	-0-	263	1	58415	2	Y	4115	4130	1			142
							4527	9									
03	79050	X	71396	-0-	-7654	-0-	301	1	66111	2	Y	4531	4568	1			105
							4984	9									
04	76500	X	65099	-0-	-11401	-0-	290	1	60081	2	Y	4298	4257	1			146
							4728	9									
05	78430	X	65648	-0-	-12782	-0-	295	1	60597	2	Y	4324	4332	1			138
							4756	9									
06	73260	X	63011	-0-	-10249	-0-	287	1	58190	2	Y	4122	4121	1			139
							4534	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36053	X	32444	-0-	-3609	-0-	126	1	28461	2	Y	3506	3487	1			127
							3857	9									
02	32368	X	24498	-0-	-7870	-0-	99	1	21467	2	Y	2664	2791	1			-0-
							2	4	2930	9							
03	34875	X	33297	-0-	-1578	-0-	120	1	29186	2	Y	3628	3549	1			79
							3991	9									
04	32970	X	31240	-0-	-1730	-0-	127	1	27514	2	Y	3272	3255	1			96
							3599	9									
05	33759	X	31088	-0-	-2671	-0-	128	1	27450	2	Y	3191	3183	1			104
							3510	9									
06	32220	X	29833	-0-	-2387	-0-	132	1	26458	2	Y	2948	2948	1			104
							3243	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53723	X	45161	-0-	-8562	-0-	184	1	41586	2	Y	3083	3073	1			104
							3391	9									
02	46844	X	39082	-0-	-7762	-0-	156	1	35917	2	Y	2704	2707	1			101
							35	4	2974	9							
03	50065	X	44560	-0-	-5505	-0-	190	1	41187	2	Y	2894	2931	1			64
							3183	9									
04	46680	X	41448	-0-	-5232	-0-	173	1	38089	2	Y	2896	2864	1			96
							3186	9									
05	48236	X	39123	-0-	-9113	-0-	171	1	36116	2	Y	2578	2555	1			119
							2836	9									
06	43710	X	39685	-0-	-4025	-0-	168	1	36554	2	Y	2694	2721	1			92
							2963	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50685	X	44878	-0-	-5807	-0-	191	1	40357	2	Y	3907	3889	1			136
							32	4	4298	9							
02	43064	X	38490	-0-	-4574	-0-	165	1	34407	2	Y	3552	3572	1			116
							11	4	3907	9							
03	47678	X	43564	-0-	-4114	-0-	194	1	39029	2	Y	3758	3793	1			81
							207	4	4134	9							
04	45150	X	41147	-0-	-4003	-0-	180	1	37191	2	Y	3433	3413	1			101
							3776	9									
05	44981	X	41241	-0-	-3740	-0-	186	1	37250	2	Y	3459	3446	1			114
							3805	9									
06	43440	X	38061	-0-	-5379	-0-	181	1	34510	2	Y	3064	3075	1			103
							3370	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 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
01	43214	X	40811	-0-	-2403	-0-	146	1	37418	2	Y	2951	2942	1			97
							1	4	3246	9							
02	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	139	1	32561	2	Y	2499	2513	1			83
							2749	9									
03	38254	X	36103	-0-	-2151	-0-	137	1	33083	2	Y	2614	2635	1			62
							8	4	2875	9							
04	37020	X	36215	-0-	-805	-0-	140	1	33142	2	Y	2662	2648	1			76
							5	4	2928	9							
05	38254	X	34766	-0-	-3488	-0-	137	1	31871	2	Y	2506	2496	1			86
							1	4	2757	9							
06	37020	X	35932	-0-	-1088	-0-	143	1	32994	2	Y	2467	2471	1			82
							81	4	2714	9							

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 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
01	20770	X	16398	-0-	-4372	-0-	86	1	14339	2	Y	1794	1787	1			65
							1973	9									
02	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	104	1	17299	2	Y	1667	1678	1			54
							6	4	1834	9							
03	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	117	1	18865	2	Y	1867	1880	1			41
							114	4	2054	9							
04	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	108	1	17791	2	Y	1717	1701	1			57
							1889	9									
05	21297	X	20116	-0-	-1181	-0-	112	1	18097	2	Y	1734	1733	1			58
							1907	9									
06	20610	X	17444	-0-	-3166	-0-	102	1	15549	2	Y	1630	1628	1			60
							1793	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47089	X	44851	-0-	-2238	-0-	164	1	40728	2	Y	3587	3585	1			115
							13	4	3946	9							
02	42224	X	38880	-0-	-3344	-0-	141	1	35321	2	Y	3107	3124	1			98
							3418	9									
03	48670	X	43489	-0-	-5181	-0-	169	1	39591	2	Y	3383	3401	1			80
							8	4	3721	9							
04	47100	X	41889	-0-	-5211	-0-	158	1	38071	2	Y	3323	3306	1			97
							5	4	3655	9							
05	48670	X	40214	-0-	-8456	-0-	159	1	36700	2	Y	3041	3039	1			99
							10	4	3345	9							
06	43410	X	35227	-0-	-8183	-0-	126	1	31977	2	Y	2714	2702	1			111
							139	4	2985	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41664	X	38806	-0-	-2858	-0-	189	1	35673	2	Y	2665	2662	1			91
							12	4	2932	9							
02	36848	X	33291	-0-	-3557	-0-	151	1	30446	2	Y	2406	2420	1			77
							47	4	2647	9							
03	39742	X	31830	-0-	-7912	-0-	148	1	28738	2	Y	2632	2646	1			63
							49	4	2895	9							
04	37980	X	34579	-0-	-3401	-0-	161	1	31479	2	Y	2672	2659	1			76
							2939	9									
05	38812	X	35217	-0-	-3595	-0-	168	1	32121	2	Y	2662	2651	1			87
							2928	9									
06	37560	X	33339	-0-	-4221	-0-	167	1	30411	2	Y	2510	2511	1			86
							2761	9									

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34732	X	34732	-0-	-0-	-0-	329	1	32724	2	N	1356	1327	1			281
							187	4	1492	9							
02	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	414	1	28270	2	N	1051	1035	1			297
							220	4	1156	9							
03	32023	X	29943	-0-	-2080	-0-	343	1	28719	2	N	748	801	1			244
							58	4	823	9							
04	30990	X	23566	-0-	-7424	-0-	293	1	22295	2	N	729	577	1			396
							176	4	802	9							
05	32023	X	27676	-0-	-4347	-0-	310	1	26084	2	N	1112	1245	1			263
							59	4	1223	9							
06	30990	X	24875	-0-	-6115	-0-	290	1	23681	2	N	808	962	1			109
							15	4	889	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	13069	-0-	-881	-0-	316	1	11224	2	Y	1322	1290	1			122
							75	4	1454	9							
02	12600	X	11523	-0-	-1077	-0-	324	1	9794	2	Y	1206	1224	1			104
							78	4	1327	9							
03	13950	X	12864	-0-	-1086	-0-	318	1	11145	2	Y	1250	1232	1			122
							26	4	1375	9							
04	13500	X	12339	-0-	-1161	-0-	300	1	10537	2	Y	1262	1196	1			188
							114	4	1388	9							
05	13826	X	12786	-0-	-1040	-0-	310	1	11055	2	Y	1270	1354	1			104
							24	4	1397	9							
06	12660	X	11903	-0-	-757	-0-	298	1	10216	2	Y	1257	1242	1			119
							6	4	1383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 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
*07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	228	1	20972	2	Y	1576	1451	1			229
							415	4	1734	9							
*08	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	308	1	26924	2	Y	2165	2254	1			140
							328	4	2382	9							
*09	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	280	1	23448	2	Y	2045	1991	1			194
							1116	4	2250	9							
*10	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	347	1	26639	2	Y	2131	2228	1			97
							6	4	2344	9							
*11	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	634	1	24561	2	Y	1951	1897	1			151
							548	4	2146	9							
*12	26443	X	14170	-0-	-12273	-0-	380	1	12539	2	Y	932	967	1			116
							226	4	1025	9							
*01	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	313	1	23785	2	Y	2339	2304	1			151
							132	4	2573	9							
*02	26488	X	23560	-0-	-2928	-0-	387	1	20985	2	Y	1843	1894	1			100
							161	4	2027	9							
*03	29326	X	25248	-0-	-4078	-0-	332	1	22799	2	Y	1875	1869	1			106
							54	4	2063	9							
*04	27900	X	26049	-0-	-1851	-0-	299	1	23322	2	Y	1968	1947	1			127
							263	4	2165	9							
*05	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	310	1	24513	2	Y	1867	1873	1			121
							58	4	2054	9							
06	25950	X	9043	-0-	-16907	-0-	108	1	8361	2	Y	508	615	1			14
							15	4	559	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

01	41540	X	-0-	-0-	-41540	-0-					Y	-0-					96
02	37520	X	20075	-0-	-17445	-0-	363	1	18056	3	Y	1377	1399	0			74
							141	4	1515	9							
03	41540	X	23265	-0-	-18275	-0-	334	1	21301	3	Y	1434	1448	0			60
							53	4	1577	9							
04	40200	X	22114	-0-	-18086	-0-	297	1	20421	3	Y	1052	1059	0			53
							239	4	1157	9							
05	41540	X	22286	-0-	-19254	-0-	309	1	20862	2	Y	969	980	1			42
							49	4	1066	9							
06	40200	X	17271	-0-	-22929	-0-	298	1	15765	2	Y	1087	1071	1			58
							12	4	1196	9							

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

*07	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	456412					Y	-0-					199
02	0	W	8251	-0-	8251	464663	301	1	4688	3	Y	2931	3084	0			46
							38	4	3224	9							
03	0	W	18705	-0-	18705	483368	325	1	12963	3	Y	4892	4801	0			137
							36	4	5381	9							
04	0	W	17051	-0-	17051	500419	300	1	11566	3	Y	4593	4643	0			87
							133	4	5052	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	500419					Y	-0-					87
06	28950	X	NO RPT	-0-	-28950	471469					Y	NO RPT					87

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	513224					Y	-0-					179
02	0	W	8240	-0-	8240	521464	295	1	3766	3	Y	3771	3868	0			82
							31	4	4148	9							
03	0	W	8732	-0-	8732	530196	313	1	4100	3	Y	3918	3944	0			56
							9	4	4310	9							
04	0	W	8502	-0-	8502	538698	300	1	3949	3	Y	3825	3792	0			89
							45	4	4208	9							
05	0	W	8889	-0-	8889	547587	309	1	4117	2	Y	4049	4034	1			104
							9	4	4454	9							
06	0	W	8556	-0-	8556	556143	299	1	3870	2	Y	3986	4016	1			74
							2	4	4385	9							

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14169	-0-	14169	695891	317	1	11693	2	Y	1889	1855	1			88
							81	4	2078	9							
02	0	W	11725	-0-	11725	707616	327	1	9824	2	Y	1363	1401	1			50
							75	4	1499	9							
03	0	W	11917	-0-	11917	719533	321	1	9857	2	Y	1558	1569	1			39
							25	4	1714	9							
04	0	W	13243	-0-	13243	732776	300	1	11113	2	Y	1518	1503	1			54
							160	4	1670	9							
05	0	W	11369	-0-	11369	744145	309	1	9490	2	Y	1405	1416	1			43
							24	4	1546	9							
06	0	W	11342	-0-	11342	755487	297	1	9598	2	Y	1309	1312	1			40
							7	4	1440	9							

BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12121	-0-	12121	743356	313	1	7339	2	Y	4015	3910	1			217
							52	4	4417	9							
02	0	W	9582	-0-	9582	752938	306	1	5668	2	Y	3238	3356	1			99
							46	4	3562	9							
03	0	W	9570	-0-	9570	762508	299	1	5431	2	Y	3478	3476	1			101
							14	4	3826	9							
04	0	W	10699	-0-	10699	773207	259	1	6452	2	Y	3548	3566	1			83
							85	4	3903	9							
05	0	W	15002	-0-	15002	788209	307	1	10253	2	Y	4016	3998	1			101
							24	4	4418	9							
06	0	W	14103	-0-	14103	802312	299	1	9879	2	Y	3563	3578	1			86
							6	4	3919	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

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
*07	0	W	53671	-0-		53671	241182	23	1	35118	2	Y	14658	14853	1			213
								2406	4	16124	9							
*08	0	W	47655	-0-		47655	288837	83	1	34286	2	Y	11540	11525	1			228
								591	4	12694	9							
*09	0	W	60568	-0-		60568	349405	59	1	45010	2	Y	13350	13391	1			187
								813	4	14685	9							
*10	0	W	56264	-0-		56264	405669	3	1	41650	2	Y	11530	11468	1			249
								1927	4	12683	9							
*11	0	W	31452	-0-		31452	437121	17	1	23570	2	Y	6865	6597	1			517
								312	4	7552	9							
*12	0	W	51147	-0-		51147	488268	12	1	39578	2	Y	9997	10312	1			202
								560	4	10997	9							
*01	0	W	45763	-0-		45763	534031	38	1	36229	2	Y	8508	8579	1			131
								137	4	9359	9							
*02	0	W	37969	-0-		37969	572000	19	1	30056	2	Y	7135	7069	1			197
								45	4	7849	9							
*03	0	W	44838	-0-		44838	616838	320	1	35730	2	Y	7402	7468	1			131
								646	4	8142	9							
*04	0	W	42523	-0-		42523	659361	3	1	34933	2	Y	6571	6507	1			195
								359	4	7228	9							
05	0	W	41666	-0-		41666	701027	6	1	34724	2	Y	6191	6267	1			119
								126	4	6810	9							
06	0	W	35329	-0-		35329	736356	19	1	29456	2	Y	5244	5250	1			113
								86	4	5768	9							

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

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
*07	0	W	56654	-0-		56654	256872	24	1	37782	2	Y	14821	14999	1			225
								2545	4	16303	9							
*08	0	W	52983	-0-		52983	309855	93	1	38103	2	Y	12758	12771	1			212
								753	4	14034	9							
*09	0	W	61394	-0-		61394	371249	63	1	45881	2	Y	13304	13323	1			193
								817	4	14634	9							
*10	0	W	57598	-0-		57598	428847	3	1	42822	2	Y	11627	11576	1			244
								1983	4	12790	9							
*11	0	W	31702	-0-		31702	460549	17	1	23501	2	Y	7079	6891	1			432
								397	4	7787	9							
*12	0	W	52286	-0-		52286	512835	13	1	40738	2	Y	9925	10157	1			200
								618	4	10918	9							
*01	0	W	45868	-0-		45868	558703	38	1	36380	2	Y	8466	8537	1			129
								137	4	9313	9							
*02	0	W	38551	-0-		38551	597254	20	1	30528	2	Y	7234	7183	1			180
								46	4	7957	9							
*03	0	W	44719	-0-		44719	641973	319	1	35595	2	Y	7418	7469	1			129
								645	4	8160	9							
*04	0	W	42901	-0-		42901	684874	3	1	35173	2	Y	6693	6626	1			196
								363	4	7362	9							
05	0	W	41680	-0-		41680	726554	6	1	34564	2	Y	6351	6424	1			123
								124	4	6986	9							
06	0	W	34172	-0-		34172	760726	18	1	28023	2	Y	5500	5508	1			115
								81	4	6050	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	23838	-0-	23838	1230912	185	1	14863	2	Y	4581	4602	1			88
							3751	4	5039	9							
*08	0	W	20824	-0-	20824	1251736	26	1	14034	2	Y	3696	3762	1			22
							2698	4	4066	9							
*09	0	W	16951	-0-	16951	1268687	20	1	11007	2	Y	3424	3366	1			80
							2158	4	3766	9							
*10	0	W	21870	-0-	21870	1290557	1	1	15207	2	Y	4175	4147	1			108
							2069	4	4593	9							
*11	0	W	15111	-0-	15111	1305668	5	1	12119	2	Y	2598	2619	1			87
							129	4	2858	9							
*12	0	W	5044	-0-	5044	1310712	3	1	3735	2	Y	1059	1127	1			19
							142	4	1165	9							
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	1310712					Y	-0-					19
*02	0	W	409	-0-	409	1311121	231	2	178	9	Y	162	150	1			31
*03	0	W	6362	-0-	6362	1317483	36	1	3942	2	Y	2093	2062	1			62
							81	4	2302	9							
*04	0	W	10842	-0-	10842	1328325	1	1	7757	2	Y	2728	2723	1			67
							84	4	3001	9							
05	0	W	11030	-0-	11030	1339355	1	1	8388	2	Y	2376	2400	1			43
							27	4	2614	9							
06	0	W	10463	-0-	10463	1349818	5	1	8062	2	Y	2158	2151	1			50
							22	4	2374	9							

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	19725	-0-	19725	1564788	163	1	13460	2	N	5162	5213	1			190
							424	4	5678	9							
*08	0	W	22050	-0-	22050	1586838	183	1	16038	2	N	5052	5059	1			183
							272	4	5557	9							
*09	0	W	22869	-0-	22869	1609707	175	1	17434	2	N	4499	4500	1			182
							310	4	4949	9							
*10	0	W	23704	-0-	23704	1633411	155	1	17720	2	N	4544	4509	1			217
							830	4	4998	9							
*11	0	W	22036	-0-	22036	1655447	170	1	16698	2	N	4496	4429	1			284
							222	4	4946	9							
*12	0	W	22684	-0-	22684	1678131	158	1	17244	2	N	4562	4626	1			220
							263	4	5018	9							
*01	0	W	27680	-0-	27680	1705811	174	1	21876	2	N	5044	5069	1			195
							82	4	5548	9							
*02	0	W	23189	-0-	23189	1729000	151	1	18258	2	N	4321	4293	1			223
							28	4	4753	9							
*03	0	W	26641	-0-	26641	1755641	342	1	21027	2	N	4453	4480	1			196
							374	4	4898	9							
*04	0	W	24933	-0-	24933	1780574	148	1	20095	2	N	4076	4142	1			130
							207	4	4484	9							
*05	0	W	26682	-0-	26682	1807256	156	1	21694	2	N	4322	4368	1			84
							78	4	4754	9							
06	0	W	22921	-0-	22921	1830177	156	1	18297	2	N	4015	4021	1			78
							51	4	4417	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	15664	-0-	15664	1523907	143	1	8642	2	Y	4922	4952	1			529
							1464	4	5414	9							
*08	0	W	15911	-0-	15911	1539818	166	1	10635	2	Y	4453	4459	1			523
							211	4	4898	9							
*09	0	W	17568	-0-	17568	1557386	166	1	11972	2	Y	4739	4737	1			525
							216	4	5213	9							
*10	0	W	18431	-0-	18431	1575817	156	1	12358	2	Y	4753	4717	1			561
							690	4	5228	9							
*11	0	W	18834	-0-	18834	1594651	165	1	13514	2	Y	4512	4435	1			638
							192	4	4963	9							
*12	0	W	20333	-0-	20333	1614984	160	1	14777	2	Y	4698	4783	1			553
							229	4	5168	9							
*01	0	W	16826	-0-	16826	1631810	164	1	12093	2	Y	4121	4163	1			511
							35	4	4533	9							
*02	0	W	13954	-0-	13954	1645764	145	1	9475	2	Y	3832	3808	1			535
							120	4	4215	9							
*03	0	W	16973	-0-	16973	1662737	246	1	10714	2	Y	4002	4007	1			530
							1610	4	4402	9							
*04	0	W	15414	-0-	15414	1678151	150	1	11191	2	Y	3595	4005	1			120
							117	4	3955	9							
05	0	W	29996	-0-	29996	1708147	157	1	22323	2	Y	5000	5028	1			91
							2016	4	5500	9							
06	0	W	24630	-0-	24630	1732777	153	1	19624	2	Y	4362	4367	1			86
							55	4	4798	9							

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 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
01	0	W	24920	-0-	24920	279133	76	1	15758	2	Y	8170	8237	1			132
							99	4	8987	9							
02	0	W	21286	-0-	21286	300419	146	1	13276	2	Y	6962	6953	1			141
							206	4	7658	9							
03	0	W	22556	-0-	22556	322975	259	1	14228	2	Y	7099	7111	1			129
							260	4	7809	9							
04	0	W	21969	-0-	21969	344944	150	1	14349	2	Y	6658	6597	1			190
							146	4	7324	9							
05	0	W	20850	-0-	20850	365794	153	1	13728	2	Y	6292	6360	1			122
							48	4	6921	9							
*06	383181	X	17387	-0-	-365794	-0-	149	1	10958	2	Y	5680	5687	1			115
							32	4	6248	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	24176	-0-	24176	874363	156	1	16718	2	Y	4914	4814	1			127
							1897	4	5405	9							
*08	0	W	29472	-0-	29472	903835	220	1	21611	2	Y	5747	5767	1			107
							1319	4	6322	9							
*09	0	W	27172	-0-	27172	931007	175	1	19028	2	Y	5493	5488	1			112
							1927	4	6042	9							
*10	0	W	24885	-0-	24885	955892	153	1	17537	2	Y	5390	5367	1			135
							1267	4	5929	9							
*11	0	W	20722	-0-	20722	976614	153	1	15110	2	Y	4718	4635	1			218
							268	4	5190	9							
*12	0	W	21137	-0-	21137	997751	160	1	15410	2	Y	4802	4890	1			130
							285	4	5282	9							
*01	0	W	29197	-0-	29197	1026948	1482	1	16141	2	Y	7755	7759	1			126
							3043	4	8531	9							
*02	0	W	16638	-0-	16638	1043586	781	1	9842	2	Y	4537	4438	1			225
							1024	4	4991	9							
*03	0	W	22470	-0-	22470	1066056	910	1	12813	2	Y	5953	6163	1			15
							2199	4	6548	9							
*04	0	W	18880	-0-	18880	1084936	230	1	11857	2	Y	5017	4945	1			87
							1274	4	5519	9							
*05	0	W	30630	-0-	30630	1115566	195	1	17359	2	Y	6485	6491	1			81
							5942	4	7134	9							
06	0	W	15640	-0-	15640	1131206	115	1	8620	2	Y	2933	2903	1			111
							3679	4	3226	9							

SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

01	71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	64344	X	NO RPT	-0-	-64344	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	68940	X	NO RPT	-0-	-68940	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	71238	X	16207	-0-	-55031	-0-	157	1	12047	2	Y	1879	1899	1			37
							1936	4	2067	9							
06	68940	X	18413	-0-	-50527	-0-	142	1	9680	2	Y	1797	1834	1			-0-
							6614	4	1977	9							

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

*07	77531	X	62344	-0-	-15187	-0-	14	1	39994	2	Y	17834	18003	1			428
							2719	4	19617	9							
*08	77531	X	76881	-0-	-650	-0-	152	1	54932	2	Y	18678	18876	1			230
							1251	4	20546	9							
*09	83863	X	83863	-0-	-0-	-0-	84	1	61318	2	Y	19455	19417	1			268
							1061	4	21401	9							
*10	77531	X	72788	-0-	-4743	-0-	3	1	51596	2	Y	17038	16922	1			384
							2446	4	18742	9							
*11	75030	X	67200	-0-	-7830	-0-	54	1	50561	2	Y	14549	14350	1			583
							580	4	16004	9							
*12	77531	X	62166	-0-	-15365	-0-	16	1	46467	2	Y	13579	14004	1			158
							746	4	14937	9							
*01	77531	X	55633	-0-	-21898	-0-	45	1	41758	2	Y	12424	12379	1			203
							164	4	13666	9							
*02	70028	X	50012	-0-	-20016	-0-	25	1	38316	2	Y	10558	10548	1			213
							58	4	11614	9							
*03	77531	X	54355	-0-	-23176	-0-	372	1	41254	2	Y	10893	10914	1			192
							747	4	11982	9							
*04	75030	X	43073	-0-	-31957	-0-	3	1	33150	2	Y	8697	8615	1			274
							353	4	9567	9							
05	77531	X	44211	-0-	-33320	-0-	5	1	34326	2	Y	8887	8979	1			182
							104	4	9776	9							
06	75030	X	34156	-0-	-40874	-0-	15	1	26049	2	Y	7303	7308	1			177
							59	4	8033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	62769	-0-	62769	129452	45	1	42999	2	Y	14663	14821	1		302
							3596	4	16129	9						
*08	0	W	52515	-0-	52515	181967	84	1	36981	2	Y	13246	13261	1		287
							879	4	14571	9						
*09	0	W	52291	-0-	52291	234258	63	1	36543	2	Y	12505	12577	1		215
							1929	4	13756	9						
*10	0	W	59153	-0-	59153	293411	3	1	42555	2	Y	13224	13147	1		292
							2050	4	14546	9						
*11	0	W	52260	-0-	52260	345671	25	1	40165	2	Y	10530	10358	1		464
							487	4	11583	9						
*12	0	W	55973	-0-	55973	401644	14	1	43483	2	Y	10771	11003	1		232
							628	4	11848	9						
01	0	W	51154	-0-	51154	452798	44	1	40439	2	Y	9557	9634	1		155
							158	4	10513	9						
02	0	W	43673	-0-	43673	496471	22	1	34934	2	Y	7876	7874	1		157
							53	4	8664	9						
03	0	W	47838	-0-	47838	544309	355	1	38030	2	Y	7967	7982	1		142
							689	4	8764	9						
04	0	W	44890	-0-	44890	589199	3	1	36678	2	Y	7120	7031	1		231
							377	4	7832	9						
05	0	W	41497	-0-	41497	630696	5	1	33959	2	Y	6742	6822	1		130
							117	4	7416	9						
06	0	W	36038	-0-	36038	666734	19	1	29378	2	Y	5980	5987	1		123
							63	4	6578	9						

JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

*01	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	319	1	16864	2	Y	1921	1941	1		96
							120	4	2113	9						
*02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	331	1	11505	2	Y	1206	1285	1		17
							115	4	1327	9						
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	285	1	5160	2	Y	699	654	1		62
							10	4	769	9						
*04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	264	1	9887	2	Y	1515	1528	1		49
							125	4	1667	9						
*05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	290	1	9828	2	Y	1317	1330	1		36
							25	4	1449	9						
*06	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	298	1	10076	2	Y	1155	1162	1		29
							6	4	1271	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113243	X	49841	-0-	-63402	-0-	126	1	37668	2	Y	9160	9166	1			247
							1971	4	10076	9							
*08	113243	X	87095	-0-	-26148	-0-	252	1	68592	2	Y	15602	15585	1			264
							1090	4	17162	9							
*09	109590	X	97791	-0-	-11799	-0-	254	1	77708	2	Y	16793	16815	1			242
							1356	4	18472	9							
*10	113243	X	80071	-0-	-33172	-0-	142	1	62009	2	Y	13697	13631	1			308
							2854	4	15067	9							
*11	109590	X	75499	-0-	-34091	-0-	241	1	61241	2	Y	12008	11907	1			409
							808	4	13209	9							
*12	113243	X	72637	-0-	-40606	-0-	173	1	58542	2	Y	11811	11960	1			260
							930	4	12992	9							
*01	113243	X	53052	-0-	-60191	-0-	180	1	43211	2	Y	8681	8779	1			162
							111	4	9549	9							
*02	102284	X	49172	-0-	-53112	-0-	144	1	40206	2	Y	7963	7921	1			204
							63	4	8759	9							
*03	113243	X	61184	-0-	-52059	-0-	600	1	49248	2	Y	9512	9546	1			170
							873	4	10463	9							
*04	109590	X	59468	-0-	-50122	-0-	153	1	49120	2	Y	8812	8727	1			255
							503	4	9693	9							
05	113243	X	54141	-0-	-59102	-0-	141	1	45295	2	Y	7768	7832	1			191
							160	4	8545	9							
06	109590	X	46640	-0-	-62950	-0-	153	1	38424	2	Y	7232	7261	1			162
							108	4	7955	9							

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

01	0	W	16505	-0-	16505	479935	165	1	11855	2	Y	4039	4071	1			64
							42	4	4443	9							
02	0	W	13384	-0-	13384	493319	146	1	9503	2	Y	3383	3379	1			68
							14	4	3721	9							
03	0	W	14764	-0-	14764	508083	247	1	10311	2	Y	3656	3660	1			64
							184	4	4022	9							
04	0	W	14229	-0-	14229	522312	149	1	10229	2	Y	3407	3367	1			104
							103	4	3748	9							
05	0	W	15018	-0-	15018	537330	154	1	10991	2	Y	3485	3522	1			67
							39	4	3834	9							
06	0	W	12098	-0-	12098	549428	151	1	8500	2	Y	3111	3115	1			63
							25	4	3422	9							

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

01	0	W	4839	-0-	4839	1078388	307	1	2845	3	N	1516	1465	0			218
							19	4	1668	9							
02	0	W	4144	-0-	4144	1082532	291	1	2343	3	N	1354	1084	0			488
							21	4	1489	9							
03	0	W	4555	-0-	4555	1087087	313	1	2730	3	N	1371	1669	0			190
							4	4	1508	9							
04	0	W	4731	-0-	4731	1091818	298	1	2966	3	N	1315	1170	0			335
							20	4	1447	9							
05	0	W	5812	-0-	5812	1097630	303	1	3842	3	N	1511	1664	0			182
							5	4	1662	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1097630					N	NO RPT					182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

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
01	0	W	3114	-0-		3114	724308	200	1	1507	3	Y	1274	1437	0			9
								6	4	1401	9							
02	0	W	8215	-0-		8215	732523	277	1	5042	3	Y	2620	2481	0			148
								14	4	2882	9							
03	0	W	15517	-0-		15517	748040	321	1	10966	3	Y	3822	3753	0			217
								26	4	4204	9							
04	0	W	14219	-0-		14219	762259	299	1	10824	3	Y	2704	2668	0			253
								122	4	2974	9							
05	0	W	12106	-0-		12106	774365	310	1	9377	3	Y	2181	2311	0			123
								20	4	2399	9							
06	0	W	10018	-0-		10018	784383	297	1	7525	2	Y	1992	2039	1			76
								5	4	2191	9							

BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

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
01	12012	X	12012	-0-		-0-	-0-	313	1	8034	3	Y	3282	3342	0			283
								55	4	3610	9							
02	11012	X	11012	-0-		-0-	-0-	313	1	7253	3	Y	3081	3248	0			116
								57	4	3389	9							
03	11876	X	11876	-0-		-0-	-0-	318	1	8341	3	Y	2907	2914	0			109
								19	4	3198	9							
04	11055	X	11055	-0-		-0-	-0-	298	1	7831	3	Y	2533	2327	0			315
								140	4	2786	9							
05	11798	X	11798	-0-		-0-	-0-	310	1	8315	3	Y	2867	2987	0			195
								19	4	3154	9							
*06	10970	X	10970	-0-		-0-	-0-	295	1	7647	2	Y	2748	2832	1			111
								5	4	3023	9							

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

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
*07	0	W	28291	-0-		28291	424116	183	1	18628	2	Y	6998	7073	1			176
								1782	4	7698	9							
*08	0	W	30031	-0-		30031	454147	213	1	21918	2	Y	6330	6350	1			156
								937	4	6963	9							
*09	0	W	20360	-0-		20360	474507	165	1	12008	2	Y	5869	5874	1			151
								1731	4	6456	9							
*10	0	W	25189	-0-		25189	499696	153	1	15210	2	Y	6285	6219	1			217
								2912	4	6914	9							
*11	0	W	21740	-0-		21740	521436	171	1	15141	2	Y	5451	5434	1			234
								432	4	5996	9							
*12	0	W	19017	-0-		19017	540453	153	1	12466	2	Y	5464	5498	1			200
								388	4	6010	9							
*01	0	W	20146	-0-		20146	560599	160	1	13710	2	Y	5408	5486	1			122
								327	4	5949	9							
*02	0	W	19589	-0-		19589	580188	130	1	13792	2	Y	5014	4965	1			171
								152	4	5515	9							
*03	0	W	22642	-0-		22642	602830	287	1	14534	2	Y	5156	5167	1			160
								2149	4	5672	9							
*04	0	W	19833	-0-		19833	622663	150	1	13691	2	Y	4835	4786	1			209
								673	4	5319	9							
*05	0	W	21966	-0-		21966	644629	156	1	14521	2	Y	4811	4860	1			160
								1997	4	5292	9							
*06	0	W	22679	-0-		22679	667308	152	1	11903	2	Y	4360	4361	1			92
								5828	4	4796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

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
01	0	W	22520	-0-	22520	684512		321	1	17919	2	Y	3773	3696	1			172
								130	4	4150	9							
02	0	W	19946	-0-	19946	704458		355	1	16125	2	Y	3032	3103	1			101
								131	4	3335	9							
03	0	W	21820	-0-	21820	726278		332	1	17798	2	Y	3314	3322	1			93
								45	4	3645	9							
04	0	W	20900	-0-	20900	747178		300	1	16898	2	Y	3185	3174	1			104
								198	4	3504	9							
05	0	W	21074	-0-	21074	768252		309	1	17198	2	Y	3206	3220	1			90
								40	4	3527	9							
06	0	W	19239	-0-	19239	787491		299	1	15615	2	Y	3014	3030	1			74
								10	4	3315	9							

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035

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
*07	0	W	61764	-0-	61764	92134		48	1	32369	2	Y	21945	22192	1			476
								5207	4	24140	9							
*08	0	W	53081	-0-	53081	145215		72	1	28966	2	Y	18613	18651	1			438
								3569	4	20474	9							
*09	0	W	52904	-0-	52904	198119		44	1	29973	2	Y	17016	17064	1			390
								4169	4	18718	9							
*10	0	W	47132	-0-	47132	245251		2	1	28756	2	Y	14115	14049	1			456
								2847	4	15527	9							
*11	0	W	40200	-0-	40200	285451		41	1	27101	2	Y	11516	11368	1			604
								390	4	12668	9							
*12	0	W	37664	-0-	37664	323115		9	1	24678	2	Y	10794	11016	1			382
								1104	4	11873	9							
*01	0	W	32898	-0-	32898	356013		89	1	22011	2	Y	9202	9280	1			304
								676	4	10122	9							
*02	0	W	26556	-0-	26556	382569		151	1	18040	2	Y	7511	7503	1			312
								103	4	8262	9							
*03	0	W	30978	-0-	30978	413547		321	1	19154	2	Y	7832	7844	1			300
								2888	4	8615	9							
*04	0	W	26993	-0-	26993	440540		151	1	18139	2	Y	7254	7184	1			370
								724	4	7979	9							
*05	0	W	27617	-0-	27617	468157		158	1	18011	2	Y	6933	7011	1			292
								1822	4	7626	9							
*06	498361	X	30204	-0-	-468157	-0-		151	1	13874	2	Y	6147	6148	1			131
								9417	4	6762	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	22335	-0-	22335	589098	169	1	16895	2	Y	3844	3861	1			68
							1044	4	4228	9							
*08	0	W	22502	-0-	22502	611600	190	1	17960	2	Y	3585	3573	1			80
							407	4	3944	9							
*09	0	W	22465	-0-	22465	634065	31	1	18465	2	Y	3051	3071	1			60
							613	4	3356	9							
*10	0	W	28740	-0-	28740	662805	2	1	24204	2	Y	3146	3128	1			78
							1073	4	3461	9							
*11	0	W	27062	-0-	27062	689867	31	1	23274	2	Y	2803	2758	1			123
							674	4	3083	9							
*12	0	W	25137	-0-	25137	715004	8	1	21795	2	Y	2669	2720	1			72
							398	4	2936	9							
*01	0	W	14171	-0-	14171	729175	15	1	11625	2	Y	2254	2320	1			6
							53	4	2479	9							
*02	0	W	3856	-0-	3856	733031	3193	2	4	4	Y	599	572	1			33
							659	9									
*03	0	W	7740	-0-	7740	740771	4999	2	1294	4	Y	1315	1292	1			56
							1447	9									
*04	0	W	16094	-0-	16094	756865	1	1	13273	2	Y	2322	2271	1			107
							266	4	2554	9							
*05	0	W	15304	-0-	15304	772169	2	1	13333	2	Y	1743	1809	1			41
							52	4	1917	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	772169					Y	NO RPT					41

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	36167	-0-	36167	84600	8	1	28623	2	Y	6278	6055	1			246
							630	4	6906	9							
*08	0	W	72327	-0-	72327	156927	74	1	57737	2	Y	12499	12293	1			452
							767	4	13749	9							
*09	0	W	142767	-0-	142767	299694	135	1	110489	2	Y	27565	27198	1			819
							1821	4	30322	9							
*10	0	W	150043	-0-	150043	449737	7	1	112347	2	Y	29497	29656	1			660
							5242	4	32447	9							
*11	0	W	140990	-0-	140990	590727	136	1	111655	2	Y	25105	24738	1			1027
							1584	4	27616	9							
*12	0	W	147141	-0-	147141	737868	39	1	116861	2	Y	25865	26297	1			595
							1790	4	28452	9							
*01	0	W	133849	-0-	133849	871717	112	1	107160	2	Y	23792	23985	1			402
							405	4	26171	9							
*02	0	W	101943	-0-	101943	973660	56	1	81435	2	Y	18480	18473	1			409
							123	4	20328	9							
*03	0	W	114142	-0-	114142	1087802	896	1	91124	2	Y	18491	18467	1			433
							1783	4	20340	9							
*04	0	W	130658	-0-	130658	1218460	8	1	107518	2	Y	20017	19844	1			606
							1113	4	22019	9							
*05	0	W	106510	-0-	106510	1324970	14	1	88689	2	Y	15894	16146	1			354
							324	4	17483	9							
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1324970					Y	NO RPT					354

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	64667	-0-	64667	918332	160	1	47201	2	Y	13057	13086	1		264
							2944	4	14363	9						
*08	0	W	65955	-0-	65955	984287	233	1	50448	2	Y	13027	13089	1		202
							943	4	14330	9						
*09	0	W	65603	-0-	65603	1049890	218	1	51335	2	Y	11958	11978	1		182
							895	4	13154	9						
*10	0	W	65544	-0-	65544	1115434	155	1	48341	2	Y	13414	13204	1		392
							2293	4	14755	9						
*11	0	W	60152	-0-	60152	1175586	215	1	45684	2	Y	12373	12279	1		486
							643	4	13610	9						
*12	0	W	55559	-0-	55559	1231145	167	1	43498	2	Y	10232	10484	1		234
							638	4	11255	9						
*01	0	W	60051	-0-	60051	1291196	204	1	47807	2	Y	10785	10875	1		144
							177	4	11864	9						
*02	0	W	37325	-0-	37325	1328521	156	1	28528	2	Y	7816	7777	1		183
							43	4	8598	9						
*03	0	W	47286	-0-	47286	1375807	469	1	36841	2	Y	8476	8504	1		155
							653	4	9324	9						
*04	0	W	47406	-0-	47406	1423213	151	1	37670	2	Y	8367	8307	1		215
							381	4	9204	9						
*05	0	W	46452	-0-	46452	1469665	155	1	37885	2	Y	7528	7562	1		181
							131	4	8281	9						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1469665					Y	NO RPT				181

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

07	0	W	7090	-0-	7090	311886	308	1	3684	2	N	2781	2641	1		589
							39	4	3059	9						
08	0	W	8072	-0-	8072	319958	52	1	4481	2	N	2937	2877	1		649
							308	4	3231	9						
09	0	W	7609	-0-	7609	327567	300	1	4620	2	N	2406	2862	1		193
							42	4	2647	9						
10	0	W	9117	-0-	9117	336684	319	1	5465	2	N	3029	2904	1		318
							1	4	3332	9						
11	0	W	5220	-0-	5220	341904	320	1	2708	2	N	1938	2039	1		217
							60	4	2132	9						
12	0	W	9170	-0-	9170	351074	343	1	5248	2	N	3244	3173	1		288
							11	4	3568	9						
01	0	W	8261	-0-	8261	359335	292	1	4838	2	N	2818	2791	1		315
							31	4	3100	9						
02	0	W	7983	-0-	7983	367318	304	1	5059	2	N	2347	2317	1		345
							38	4	2582	9						
03	0	W	9550	-0-	9550	376868	314	1	6218	2	N	2731	2764	1		312
							14	4	3004	9						
04	0	W	10238	-0-	10238	387106	295	1	6581	2	N	3011	2894	1		429
							50	4	3312	9						
05	0	W	8778	-0-	8778	395884	287	1	5710	2	N	2513	2719	1		223
							17	4	2764	9						
06	0	W	5337	-0-	5337	401221	285	1	3167	2	N	1710	1671	1		262
							4	4	1881	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

01	31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	617	1	25725	2	Y	5108	5182	0			208
						3	4	5619	9							
02	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	550	1	12914	2	Y	4612	4565	0			255
						89	4	5073	9							
03	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	525	1	23283	2	Y	4924	4967	0			212
						4	4	5416	9							
04	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	516	1	24970	2	Y	4692	4680	0			224
						5161	9									
05	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	813	1	25041	2	Y	4660	4643	0			241
						13	4	5126	9							
*06	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	1475	1	22638	2	Y	4248	4341	0			148
						391	4	4673	9							

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

01	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	736	1	33206	2	Y	4727	4676	0			165
						1144	4	5200	9							
02	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	634	1	14977	2	Y	3872	3949	0			88
						565	4	4259	9							
03	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	630	1	29803	2	Y	3914	3917	0			85
						652	4	4305	9							
04	39000 X	28459	-0-	-10541	-0-	508	1	24097	2	Y	3274	3265	0			94
						253	4	3601	9							
05	40300 X	30385	-0-	-9915	-0-	836	1	25693	2	Y	3087	3072	0			109
						460	4	3396	9							
06	39000 X	29021	-0-	-9979	-0-	1510	1	23804	2	Y	3012	3028	0			93
						394	4	3313	9							

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

01	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	795	1	20476	2	Y	3566	3577	0			109
						1272	4	3923	9							
02	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	803	1	18582	2	Y	3419	3444	0			84
						684	4	3761	9							
03	48397 X	48397	-0-	-0-	-0-	756	1	42956	2	Y	3550	3556	0			78
						780	4	3905	9							
04	47053 X	47053	-0-	-0-	-0-	742	1	42410	2	Y	3221	3203	0			96
						358	4	3543	9							
05	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	1206	1	41494	2	Y	3447	3404	0			139
						664	4	3792	9							
*06	46530 X	46530	-0-	-0-	-0-	2274	1	39653	2	Y	3651	3673	0			117
						587	4	4016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	4857	-0-	-3575	-0-	4003	2	854	9	Y	776	474	0	25	8	398
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	4763	2	1155	9	Y	1050	1002	0	12	8	434
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	5695	2	1271	9	Y	1155	1301	0	2	8	286
04	2580	X	2286	-0-	-294	-0-	1905	2	381	9	Y	346	117	0	3	8	512
05	4867	X	3506	-0-	-1361	-0-	2755	2	751	9	Y	683	804	0	2	8	389
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					389

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	8			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

01	54746	X	10304	-0-	-44442	-0-	794	1	7935	2	Y	598	631	1			68
							917	4	658	9							
02	DLQ G-10		6776	-0-	6776	6776	869	1	4976	2	Y	846	800	1			114
							931	9									
03	DLQ G-10		16697	-0-	16697	23473	1842	1	13390	2	Y	1332	1291	1			155
							1465	9									
04	DLQ G-10		17916	-0-	17916	41389	1893	1	14868	2	Y	1050	1102	1			103
							1155	9									
05	DLQ G-10		15084	-0-	15084	56473	1843	1	12505	2	Y	669	677	1			95
							736	9									
06	DLQ G-10		13112	-0-	13112	69585	1458	1	11016	2	Y	580	579	1			96
							638	9									

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

01	8742	X	6268	-0-	-2474	-0-	1525	1	4536	2	Y	187	187	1			118
							1	4	206	9							
02	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	1388	1	4019	2	Y	189	186	1			121
							33	4	208	9							
03	DLQ G-10		5979	-0-	5979	11627	1550	1	4079	2	Y	226	182	1			165
							101	4	249	9							
04	DLQ G-10		4099	-0-	4099	15726	1500	1	2299	2	Y	171	185	1			151
							112	4	188	9							
05	DLQ G-10		7129	-0-	7129	22855	1550	1	5279	2	Y	204	179	1			176
							76	4	224	9							
06	DLQ G-10		6992	-0-	6992	29847	1500	1	5259	2	Y	200	176	1			200
							13	4	220	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

01	6138	X	979	-0-	-5159	-0-	2	2	362	4	Y	559	793	1			21
							615	9									
02	DLQ G-10		837	-0-	837	837	493	4	344	9	Y	313	300	1			34
03	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2871	2	2	1599	4	Y	394	392	1			36
							433	9									
04	DLQ G-10		243	-0-	243	3114	1	2	21	4	Y	201	236	1			1
							221	9									
05	DLQ G-10		533	-0-	533	3647	1	2	532	9	Y	484	414	1			71
06	DLQ G-10		1330	-0-	1330	4977	892	4	438	9	Y	398	334	1			135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	29840	-0-	-540	-0-	1921	1	25360	2	Y	2225	2409	1			95
							111	4	2448	9							
02	DLQ G-10		37154	-0-	37154	37154	1315	1	33265	2	Y	1916	1887	1			124
							466	4	2108	9							
03	DLQ G-10		32412	-0-	32412	69566	1608	1	27693	2	Y	1748	1818	1			54
							1188	4	1923	9							
04	DLQ G-10		28640	-0-	28640	98206	1146	1	25342	2	Y	1435	1437	1			52
							573	4	1579	9							
05	DLQ G-10		26885	-0-	26885	125091	1120	1	24281	2	Y	1348	1335	1			65
							1	4	1483	9							
06	DLQ G-10		26822	-0-	26822	151913	1064	1	24347	2	Y	1247	1263	1			49
							39	4	1372	9							

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34224	X	30087	-0-	-4137	-0-	28633	2	1454	9	N	1322	1111	1			650
02	52931	X	52931	-0-	-0-	-0-	51788	2	1143	9	N	1039	1103	1			586
03	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	32764	2	3946	4	N	1092	1103	1			575
							1201	9									
04	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	30938	2	66	4	N	1030	1069	1			536
							1133	9									
05	43462	X	27930	-0-	-15532	-0-	26732	2	70	4	N	1025	1086	1			475
							1128	9									
06	42060	X	28273	-0-	-13787	-0-	27173	2	1100	9	N	1000	1092	1			383

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 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
01	24676	X	2309	-0-	-22367	-0-	586	1	738	2	Y	450	412	1			135
							490	4	495	9							
02	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	731	1	536	2	Y	491	459	1			167
							1278	4	540	9							
03	DLQ G-10		4309	-0-	4309	7394	1238	1	1034	2	Y	620	623	1			164
							1355	4	682	9							
04	DLQ G-10		3997	-0-	3997	11391	1082	1	1680	2	Y	481	465	1			180
							706	4	529	9							
05	DLQ G-10		5106	-0-	5106	16497	1156	1	3341	2	Y	522	508	1			194
							35	4	574	9							
06	DLQ G-10		4405	-0-	4405	20902	335	1	3396	2	Y	613	604	1			203
							674	9									

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319	X	22513	-0-	-3806	-0-	1396	1	20272	2	Y	768	929	1			288
							845	9									
02	DLQ G-10		28798	-0-	28798	28798	1280	1	26744	2	Y	704	557	1			435
							774	9									
03	DLQ G-10		22036	-0-	22036	50834	1550	1	19526	2	Y	774	738	1			471
							109	4	851	9							
04	DLQ G-10		20775	-0-	20775	71609	1498	1	18278	2	Y	705	906	1			270
							223	4	776	9							
05	DLQ G-10		20119	-0-	20119	91728	1540	1	17850	2	Y	663	541	1			392
							729	9									
06	DLQ G-10		19801	-0-	19801	111529	1500	1	17612	2	Y	626	729	1			289
							689	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	22905	4	3215	9	Y	2923	3166	1			133
02	DLQ G-10		20795	-0-	20795	20795	17957	4	2838	9	Y	2580	2480	1			233
03	DLQ G-10		29181	-0-	29181	49976	23886	4	5295	9	Y	4814	4876	1			171
04	DLQ G-10		28973	-0-	28973	78949	775	1	18283	2	Y	5002	5007	1			166
							4413	4	5502	9							
05	DLQ G-10		28169	-0-	28169	107118	1010	1	21983	2	Y	4705	4657	1			214
							5176	9									
06	DLQ G-10		27984	-0-	27984	135102	962	1	22078	2	Y	4431	4488	1			157
							70	4	4874	9							

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32891	X	28630	-0-	-4261	-0-	27787	2	843	9	Y	766	1107	1			200
02	DLQ G-10		50249	-0-	50249	50249	49126	2	364	4	Y	690	557	1			333
							759	9									
03	DLQ G-10		37139	-0-	37139	87388	34796	2	1543	4	Y	727	921	1			139
							800	9									
04	DLQ G-10		28096	-0-	28096	115484	27218	2	319	4	Y	508	359	1			288
							559	9									
05	DLQ G-10		27370	-0-	27370	142854	26658	2	62	4	Y	591	724	1			155
							650	9									
06	DLQ G-10		27819	-0-	27819	170673	27024	2	106	4	Y	626	548	1			233
							689	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-					-0-
02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	-0-					-0-
03	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 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
01	37355	X	3927	-0-	-33428	-0-	162	1	829	2	Y	961	974	1			161
							1879	4	1057	9							
02	DLQ G-10		7987	-0-	7987	7987	911	1	4439	2	Y	738	777	1			122
							1825	4	812	9							
03	DLQ G-10		11766	-0-	11766	19753	1285	1	6275	2	Y	816	836	1			102
							3308	4	898	9							
04	DLQ G-10		15067	-0-	15067	34820	1478	1	11209	2	Y	756	758	1			100
							1548	4	832	9							
05	DLQ G-10		16732	-0-	16732	51552	1913	1	13589	2	Y	667	683	1			84
							496	4	734	9							
06	DLQ G-10		21669	-0-	21669	73221	2432	1	17927	2	Y	818	791	1			111
							410	4	900	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 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
01	41726	X	14699	-0-	-27027	-0-	931	1	12335	2	Y	1244	1350	1			57
							65	4	1368	9							
02	DLQ G-10		28489	-0-	28489	28489	992	1	26399	2	Y	969	966	1			60
							32	4	1066	9							
03	DLQ G-10		21958	-0-	21958	50447	1042	1	19998	2	Y	794	824	1			30
							45	4	873	9							
04	DLQ G-10		16929	-0-	16929	67376	693	1	15471	2	Y	671	672	1			29
							27	4	738	9							
05	DLQ G-10		15047	-0-	15047	82423	626	1	13715	2	Y	642	635	1			36
							706	9									
06	DLQ G-10		15012	-0-	15012	97435	600	1	13737	2	Y	594	602	1			28
							22	4	653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 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
01	13361	X	6383	-0-	-6978	-0-	408	1	5437	2	Y	487	526	1			33
							2	4	536	9							
02	DLQ	G-10	18351	-0-	18351	18351	596	1	17263	2	Y	377	376	1			34
							77	4	415	9							
03	DLQ	G-10	11117	-0-	11117	29468	519	1	10211	2	Y	319	330	1			23
							36	4	351	9							
04	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	31758	72	1	1919	2	Y	269	277	1			15
							3	4	296	9							
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31758					Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31758					Y	-0-					15

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	2050	1	19199	2	Y	1484	1543	1			439
							2681	4	1632	9							
02	DLQ	G-10	21549	-0-	21549	21549	1754	1	16958	2	Y	1099	1218	1			320
							1628	4	1209	9							
03	DLQ	G-10	25725	-0-	25725	47274	1999	1	18527	2	Y	1438	1456	1			302
							3617	4	1582	9							
04	DLQ	G-10	22632	-0-	22632	69906	1871	1	18217	2	Y	1376	1428	1			250
							1030	4	1514	9							
05	DLQ	G-10	21615	-0-	21615	91521	1798	1	18054	2	Y	1300	1353	1			197
							333	4	1430	9							
06	DLQ	G-10	14171	-0-	14171	105692	1229	1	11673	2	Y	1004	972	1			229
							165	4	1104	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			1
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	232	4	268	9	Y	244	240	1			5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	500					Y	408	406	1			7
06	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	2506	1582	4	424	9	Y	385	378	1			14

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42036	X	6717	-0-	-35319	-0-	1029	1	3352	2	Y	321	669	1			20
							1983	4	353	9							
02	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	84	1	295	2	Y	-0-					20
							966	4									
03	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2453	40	1	196	2	Y	-0-					20
							872	4									
04	DLQ	G-10	844	-0-	844	3297	38	1	310	2	Y	-0-					20
							496	4									
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	3372	9	1	64	2	Y	-0-					20
							2	4									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3372					Y	-0-					20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	129	-0-	-2134	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					15
							115	4									
02	DLQ G-10		60	-0-	60	60	2	2	58	4	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		48	-0-	48	108	1	2	47	4	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		6767	-0-	6767	6875	471	1	4892	2	Y	1099	852	1			262
							195	4	1209	9							
05	DLQ G-10		16473	-0-	16473	23348	1339	1	13746	2	Y	1136	1237	1			161
							138	4	1250	9							
06	DLQ G-10		15546	-0-	15546	38894	1237	1	12332	2	Y	1200	1128	1			233
							657	4	1320	9							

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84985	X	84985	-0-	-0-	-0-	299	1	74674	2	Y	6563	6580	1			501
							2793	4	7219	9							
02	DLQ G-10		63729	-0-	63729	63729	86	1	54240	2	Y	5357	5115	1			743
							3510	4	5893	9							
03	DLQ G-10		59140	-0-	59140	122869	69	1	47411	2	Y	5622	5837	1			528
							5476	4	6184	9							
04	DLQ G-10		61827	-0-	61827	184696	61	1	54678	2	Y	5059	5279	1			308
							1523	4	5565	9							
05	DLQ G-10		59115	-0-	59115	243811	16	1	53712	2	Y	4134	4258	1			184
							840	4	4547	9							
06	DLQ G-10		55882	-0-	55882	299693	48679	2	2498	4	Y	4277	4168	1			293
							4705	9									

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40455	X	15335	-0-	-25120	-0-	1384	1	11303	2	Y	2380	2469	1			80
							30	4	2618	9							
02	DLQ G-10		16275	-0-	16275	16275	1371	1	12630	2	Y	2067	2073	1			74
							2274	9									
03	DLQ G-10		19553	-0-	19553	35828	1686	1	15356	2	Y	2283	2330	1			27
							2511	9									
04	DLQ G-10		18878	-0-	18878	54706	1529	1	14784	2	Y	2332	2299	1			60
							2565	9									
05	DLQ G-10		19270	-0-	19270	73976	1586	1	15218	2	Y	2242	2215	1			87
							2466	9									
06	DLQ G-10		9845	-0-	9845	83821	755	1	7501	2	Y	1286	1373	1			-0-
							174	4	1415	9							

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	3830	-0-	-23977	-0-	496	1	2958	2	Y	53	61	1			-0-
							318	4	58	9							
02	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	496	1	2808	2	Y	29	21	1			8
							32	9									
03	DLQ G-10		7064	-0-	7064	10400	856	1	6108	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
04	DLQ G-10		6145	-0-	6145	16545	686	1	5361	2	Y	89	91	1			9
							98	9									
05	DLQ G-10		4580	-0-	4580	21125	618	1	3888	2	Y	67	62	1			14
							74	9									
06	DLQ G-10		12949	-0-	12949	34074	1489	1	11393	2	Y	61	66	1			9
							67	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34472	X	1942	-0-	-32530	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					13
							1294	4									
02	DLQ G-10		587	-0-	587	587	25	1	96	2	Y	-0-					13
							466	4									
03	DLQ G-10		885	-0-	885	1472	11	1	54	2	Y	-0-					13
							820	4									
04	DLQ G-10		308	-0-	308	1780	12	1	95	2	Y	-0-					13
							201	4									
05	DLQ G-10		23	-0-	23	1803	3	1	19	2	Y	-0-					13
							1	4									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1803					Y	-0-					13

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23374	X	18820	-0-	-4554	-0-	1522	1	14031	2	Y	1490	1553	1			681
							1628	4	1639	9							
02	DLQ G-10		12360	-0-	12360	12360	934	1	9013	2	Y	1192	1385	1			488
							1102	4	1311	9							
03	DLQ G-10		11264	-0-	11264	23624	723	1	6750	2	Y	1719	1763	1			444
							1900	4	1891	9							
04	DLQ G-10		10179	-0-	10179	33803	731	1	7102	2	Y	1565	1624	1			385
							624	4	1722	9							
05	DLQ G-10		9831	-0-	9831	43634	725	1	7340	2	Y	1474	1538	1			321
							145	4	1621	9							
06	DLQ G-10		17379	-0-	17379	61013	1525	1	14478	2	Y	1066	1033	1			354
							203	4	1173	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37355	X	22943	-0-	-14412	-0-	2464	1	12714	2	Y	2242	2273	1			218
							5299	4	2466	9							
02	DLQ G-10		14092	-0-	14092	14092	1577	1	7650	2	Y	1831	1861	1			188
							2851	4	2014	9							
03	DLQ G-10		16504	-0-	16504	30596	1787	1	8789	2	Y	1431	1495	1			124
							4354	4	1574	9							
04	DLQ G-10		19364	-0-	19364	49960	1868	1	14152	2	Y	1242	1245	1			121
							1978	4	1366	9							
05	DLQ G-10		18628	-0-	18628	68588	2112	1	14830	2	Y	1054	1084	1			91
							527	4	1159	9							
06	DLQ G-10		15053	-0-	15053	83641	1646	1	12150	2	Y	872	845	1			118
							298	4	959	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27404	X	23939	-0-	-3465	-0-	22103	2	1836	9	N	1669	1495	1			650
02	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	38594	2	810	4	N	1158	1283	1			525
							1274	9									
03	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	18555	2	6827	4	N	1304	1475	1			354
							1434	9									
04	25110	X	24805	-0-	-305	-0-	23455	2	83	4	N	1152	1078	1			428
							1267	9									
05	35991	X	21030	-0-	-14961	-0-	18968	2	709	4	N	1230	1091	1			567
							1353	9									
06	34830	X	21835	-0-	-12995	-0-	20569	2	71	4	N	1086	1092	1			561
							1195	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	17144	-0-	-9640	-0-	1761	1	13685	2	Y	1522	1595	1			46
							24	4	1674	9							
02	DLQ G-10		15666	-0-	15666	15666	1394	1	12838	2	Y	1304	1301	1			49
							1434	9									
03	DLQ G-10		18293	-0-	18293	33959	1646	1	14958	2	Y	1535	1566	1			18
							1689	9									
04	DLQ G-10		18123	-0-	18123	52082	1546	1	14951	2	Y	1478	1459	1			37
							1626	9									
05	DLQ G-10		19060	-0-	19060	71142	1642	1	15721	2	Y	1543	1519	1			61
							1697	9									
06	DLQ G-10		12178	-0-	12178	83320	1009	1	9977	2	Y	928	989	1			-0-
							171	4	1021	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35836	X	13910	-0-	-21926	-0-	3311	1	7359	2	Y	788	942	1			321
							2373	4	867	9							
02	DLQ G-10		12502	-0-	12502	12502	2445	1	7437	2	Y	770	675	1			416
							1773	4	847	9							
03	DLQ G-10		12878	-0-	12878	25380	1305	1	5519	2	Y	856	1022	1			250
							5112	4	942	9							
04	DLQ G-10		10632	-0-	10632	36012	877	1	8021	2	Y	845	737	1			358
							804	4	930	9							
05	DLQ G-10		9147	-0-	9147	45159	710	1	7427	2	Y	759	853	1			264
							175	4	835	9							
06	DLQ G-10		8790	-0-	8790	53949	680	1	7006	2	Y	686	703	1			247
							349	4	755	9							

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23033	X	13314	-0-	-9719	-0-	1254	1	9720	2	Y	2110	2150	1			77
							19	4	2321	9							
02	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	1122	1	10257	2	Y	1765	1783	1			59
							1942	9									
03	DLQ G-10		12131	-0-	12131	25452	1029	1	9423	2	Y	1526	1569	1			16
							1679	9									
04	DLQ G-10		12846	-0-	12846	38298	1058	1	10271	2	Y	1379	1360	1			35
							1517	9									
05	DLQ G-10		12935	-0-	12935	51233	1100	1	10625	2	Y	1100	1094	1			41
							1210	9									
06	DLQ G-10		8137	-0-	8137	59370	668	1	6686	2	Y	606	647	1			-0-
							116	4	667	9							

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34410	X	17548	-0-	-16862	-0-	1798	1	13876	2	Y	1678	1735	1			69
							28	4	1846	9							
02	DLQ G-10		16388	-0-	16388	16388	1419	1	13049	2	Y	1745	1753	1			61
							1920	9									
03	DLQ G-10		18527	-0-	18527	34915	1606	1	14581	2	Y	2127	2163	1			25
							2340	9									
04	DLQ G-10		19074	-0-	19074	53989	1597	1	15356	2	Y	1928	1906	1			47
							2121	9									
05	DLQ G-10		19219	-0-	19219	73208	1641	1	15726	2	Y	1684	1666	1			65
							1852	9									
06	DLQ G-10		11993	-0-	11993	85201	987	1	9751	2	Y	983	1048	1			-0-
							174	4	1081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	30131	X	30131	-0-	-0-	-0-	26810	4	3321	9	Y	3019	3269	1	112
02	DLQ G-10		26562	-0-	26562	26562	23758	4	2804	9	Y	2549	2512	1	149
03	DLQ G-10		28582	-0-	28582	55144	25946	4	2636	9	Y	2396	2486	1	59
04	DLQ G-10		26571	-0-	26571	81715	757	1	18110	2	Y	1956	2003	1	12
							5552	4	2152	9					
05	DLQ G-10		25792	-0-	25792	107507	1011	1	22171	2	Y	1872	1809	1	75
							551	4	2059	9					
06	DLQ G-10		26048	-0-	26048	133555	1004	1	23048	2	Y	1708	1733	1	50
							117	4	1879	9					

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	27931	X	23730	-0-	-4201	-0-	2099	1	18046	2	Y	1371	1431	1	428
							2077	4	1508	9					
02	DLQ G-10		13286	-0-	13286	13286	1009	1	9921	2	Y	1246	1335	1	339
							985	4	1371	9					
03	DLQ G-10		15084	-0-	15084	28370	1015	1	9477	2	Y	1235	1299	1	275
							3233	4	1359	9					
04	DLQ G-10		19312	-0-	19312	47682	1588	1	15605	2	Y	1160	1204	1	231
							843	4	1276	9					
05	DLQ G-10		22855	-0-	22855	70537	1938	1	19225	2	Y	1181	1177	1	235
							393	4	1299	9					
06	DLQ G-10		7702	-0-	7702	78239	549	1	5245	2	Y	1662	1610	1	287
							80	4	1828	9					

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	30132	X	24344	-0-	-5788	-0-	21140	2	154	4	N	2773	2977	1	598
							3050	9							
02	38898	X	38898	-0-	-0-	-0-	35835	2	434	4	N	2390	2336	1	652
							2629	9							
03	26474	X	21916	-0-	-4558	-0-	16809	2	2683	4	N	2204	2362	1	494
							2424	9							
04	50392	X	50392	-0-	-0-	-0-	45821	2	135	4	N	4033	3850	1	677
							4436	9							
05	43059	X	37541	-0-	-5518	-0-	33315	2	4226	9	N	3842	3945	1	574
06	41670	X	35338	-0-	-6332	-0-	31733	2	3605	9	N	3277	3187	1	664

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	21917	X	1268	-0-	-20649	-0-	30	1	155	2	Y	811	845	1	180
							191	4	892	9					
02	DLQ G-10		8249	-0-	8249	8249	629	1	6367	2	Y	665	694	1	151
							521	4	732	9					
03	DLQ G-10		14233	-0-	14233	22482	1000	1	9265	2	Y	812	824	1	139
							3075	4	893	9					
04	DLQ G-10		7224	-0-	7224	29706	529	1	5125	2	Y	738	774	1	103
							758	4	812	9					
05	DLQ G-10		799	-0-	799	30505	6	1	52	2	Y	673	685	1	91
							1	4	740	9					
06	DLQ G-10		13059	-0-	13059	43564	1153	1	10906	2	Y	753	729	1	115
							172	4	828	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

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
01	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	1683	1652	1			440
							35226	4	1851	9							
02	DLQ G-10		32408	-0-	32408	32408	1	1	4	2	Y	1177	1223	1			394
							31108	4	1295	9							
03	DLQ G-10		33594	-0-	33594	66002	5	1	28	2	Y	1452	1446	1			400
							31964	4	1597	9							
04	DLQ G-10		27753	-0-	27753	93755	1	1	11	2	Y	1094	1111	1			383
							26538	4	1203	9							
05	DLQ G-10		27406	-0-	27406	121161	590	1	8799	2	Y	960	1030	1			313
							16961	4	1056	9							
06	DLQ G-10		39035	-0-	39035	160196	1706	1	36217	2	Y	1011	988	1			336
							1112	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

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
*07	69254	X	35713	-0-	-33541	-0-	28	1	113	3	Y	100	22	1			155
							35462	4	110	9							
*08	85849	X	85849	-0-	-0-	-0-	154	1	306	3	Y	5134	4603	1			686
							79623	4	119	5							
*09	55980	X	49755	-0-	-6225	-0-	90	1	160	2	Y	5860	6034	1			512
							43059	4	6446	9							
*10	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	372	1	526	2	Y	4390	4235	1			667
							30459	4	4829	9							
*11	55980	X	43762	-0-	-12218	-0-	1499	1	3105	2	Y	4792	4817	1			642
							33887	4	5271	9							
*12	57846	X	17264	-0-	-40582	-0-	15	1	10092	2	Y	1815	2199	1			258
							5160	4	1997	9							
*01	74756	X	74756	-0-	-0-	-0-	9	1	40366	2	Y	6718	6429	1			547
							26991	4	7390	9							
*02	DLQ G-10		70360	-0-	70360	70360	3	1	62228	2	Y	6641	6557	1			631
							824	4	7305	9							
*03	DLQ G-10		64870	-0-	64870	135230	4	1	55520	2	Y	6205	6340	1			496
							2520	4	6826	9							
*04	DLQ G-10		68562	-0-	68562	203792	1	1	61269	2	Y	5291	5311	1			476
							1472	4	5820	9							
*05	DLQ G-10		67520	-0-	67520	271312	1	1	61564	2	Y	4535	4271	1			740
							966	4	4989	9							
06	DLQ G-10		43930	-0-	43930	315242	39314	2	1317	4	Y	2999	3489	1			250
							3299	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

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
01	38657	X	9737	-0-	-28920	-0-	1254	1	6148	2	Y	576	584	1			145
							1701	4	634	9							
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	2	1	7	2	Y	437	479	1			103
							1	4	481	9							
03	DLQ G-10		817	-0-	817	1308	2	1	11	2	Y	728	732	1			99
							3	4	801	9							
04	DLQ G-10		788	-0-	788	2096	2	1	12	2	Y	702	704	1			97
							2	4	772	9							
05	DLQ G-10		687	-0-	687	2783	2	1	13	2	Y	611	626	1			82
							672	9									
06	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5336	204	1	1539	2	Y	647	627	1			102
							98	4	712	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 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
01	8618	X	1108	-0-	-7510	-0-	588	2	1	4	Y	472	415	1			83
							519	9									
02	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	2270	1666	2	604	9	Y	549	605	1			27
03	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	5230	2089	2	871	9	Y	792	769	1			50
04	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	7821	1858	2	733	9	Y	666	646	1			70
05	DLQ	G-10	3537	-0-	3537	11358	261	1	2539	2	Y	670	698	1			42
							737	9									
06	DLQ	G-10	2996	-0-	2996	14354	226	1	2081	2	Y	626	601	1			67
							689	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56978	X	8781	-0-	-48197	-0-	957	1	6311	2	Y	419	429	1			48
							1052	4	461	9							
02	DLQ	G-10	4922	-0-	4922	4922	677	1	3839	2	Y	369	360	1			57
							406	9									
03	DLQ	G-10	6538	-0-	6538	11460	719	1	5250	2	Y	517	513	1			61
							569	9									
04	DLQ	G-10	8411	-0-	8411	19871	876	1	6954	2	Y	528	536	1			53
							581	9									
05	DLQ	G-10	7299	-0-	7299	27170	933	1	5977	2	Y	354	342	1			65
							389	9									
06	DLQ	G-10	3481	-0-	3481	30651	365	1	2824	2	Y	265	294	1			36
							292	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 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
01	19716	X	4991	-0-	-14725	-0-	496	1	3333	2	Y	434	444	1			48
							685	4	477	9							
02	DLQ	G-10	5469	-0-	5469	5469	653	1	4337	2	Y	435	426	1			57
							479	9									
03	DLQ	G-10	9482	-0-	9482	14951	1090	1	8014	2	Y	344	361	1			40
							378	9									
04	DLQ	G-10	7395	-0-	7395	22346	789	1	6173	2	Y	394	393	1			41
							433	9									
05	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	27057	583	1	3767	2	Y	328	299	1			70
							361	9									
06	DLQ	G-10	3813	-0-	3813	30870	397	1	3120	2	Y	269	297	1			42
							296	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39773	X	6584	-0-	-33189	-0-	751	1	4710	2	Y	422	432	1			48
							659	4	464	9							
02	DLQ	G-10	5060	-0-	5060	5060	557	1	4024	2	Y	435	426	1			57
							479	9									
03	DLQ	G-10	4131	-0-	4131	9191	437	1	3253	2	Y	401	415	1			43
							441	9									
04	DLQ	G-10	5135	-0-	5135	14326	520	1	4149	2	Y	424	423	1			44
							466	9									
05	DLQ	G-10	5656	-0-	5656	19982	720	1	4592	2	Y	313	310	1			47
							344	9									
06	DLQ	G-10	3631	-0-	3631	23613	424	1	2977	2	Y	209	220	1			36
							230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34472	X	1287	-0-	-33185	-0-	91	1	636	2	Y	496	535	1			43
							14	4	546	9							
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	31	1	147	2	Y	366	350	1			59
							403	9									
03	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3873	264	1	1949	2	Y	981	903	1			137
							1079	9									
04	DLQ G-10		5659	-0-	5659	9532	537	1	4234	2	Y	807	868	1			76
							888	9									
05	DLQ G-10		4997	-0-	4997	14529	593	1	3817	2	Y	534	525	1			85
							587	9									
06	DLQ G-10		2021	-0-	2021	16550	208	1	1436	2	Y	343	347	1			81
							377	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51181	X	12895	-0-	-38286	-0-	1575	1	10031	2	Y	536	561	1			54
							699	4	590	9							
02	DLQ G-10		14011	-0-	14011	14011	1717	1	11703	2	Y	537	519	1			72
							591	9									
03	DLQ G-10		16422	-0-	16422	30433	1882	1	13713	2	Y	752	734	1			90
							827	9									
04	DLQ G-10		14646	-0-	14646	45079	1507	1	12532	2	Y	552	552	1			90
							607	9									
05	DLQ G-10		6023	-0-	6023	51102	525	1	4659	2	Y	763	677	1			176
							839	9									
06	DLQ G-10		4509	-0-	4509	55611	335	1	3337	2	Y	761	824	1			113
							837	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	593	647	1			44
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	477	425	1			96
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	765	742	1			119
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	890	924	1			85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	592	589	1			88
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	88	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43462	X	16116	-0-	-27346	-0-	4	1	155	2	Y	1384	1149	1			250
							14435	4	1522	9							
02	39256	X	27713	-0-	-11543	-0-	462	2	23663	4	Y	3262	3167	1			345
							3588	9									
03	43462	X	38934	-0-	-4528	-0-	441	2	34483	4	Y	3645	3738	1			252
							4010	9									
04	42060	X	41301	-0-	-759	-0-	316	2	37085	4	Y	3545	3579	1			218
							3900	9									
05	30690	X	9114	-0-	-21576	-0-	66	2	8120	4	Y	844	835	1			227
							928	9									
06	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					Y	-0-	217	1			10

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	1370	1	18153	2	Y	3489	3782	1			142
							134	4	3838	9							
02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	1295	1	34069	2	Y	3018	2973	1			187
							46	4	3320	9							
03	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1453	1	26797	2	Y	2747	2856	1			78
							105	4	3022	9							
04	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	972	1	21658	2	Y	2269	2272	1			75
							166	4	2496	9							
05	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	863	1	18901	2	Y	2056	2038	1			93
							2262	9									
*06	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	777	1	17820	2	Y	1909	1934	1			68
							27	4	2100	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 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
01	17453	X	614	-0-	-16839	-0-	4	1	19	2	N	533	540	1			159
							5	4	586	9							
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	392	441	1			110
							221	4	431	9							
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	299	2	N	671	676	1			105
							402	4	738	9							
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	609	612	1			102
							79	4	670	9							
05	899	X	722	-0-	-177	-0-	16	1	121	2	N	528	540	1			90
							4	4	581	9							
*06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	905	2	N	569	550	1			109
							78	4	626	9							

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747	X	13310	-0-	-6437	-0-	1301	1	10299	2	N	1535	1602	1			52
							21	4	1689	9							
02	14924	X	12125	-0-	-2799	-0-	1044	1	9654	2	N	1297	1303	1			46
							1427	9									
03	16523	X	14332	-0-	-2191	-0-	1256	1	11448	2	N	1480	1509	1			17
							1628	9									
04	15690	X	14023	-0-	-1667	-0-	1165	1	11300	2	N	1416	1398	1			35
							1558	9									
05	15686	X	13600	-0-	-2086	-0-	1119	1	10822	2	N	1508	1483	1			60
							1659	9									
06	13860	X	9539	-0-	-4321	-0-	729	1	7420	2	N	931	991	1			-0-
							366	4	1024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 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
01	6355	X	5744	-0-	-611	-0-	527	1	2633	2	N	1083	1047	1			138
							1393	4	1191	9							
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	726	1	2866	2	N	1070	1017	1			191
							983	4	1177	9							
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	558	1	2765	2	N	1332	1384	1			139
							1774	4	1465	9							
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	561	1	4283	2	N	1216	1203	1			152
							855	4	1338	9							
05	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	546	1	3723	2	N	1165	1185	1			132
							176	4	1282	9							
06	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	586	1	4321	2	N	728	774	1			86
							199	4	801	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

01	12276	X	391	-0-	-11885	-0-	2	1	13	2	N	269	273	1			195
							80	4	296	9							
02	11088	X	197	-0-	-10891	-0-	1	1	4	2	N	150	219	1			126
							27	4	165	9							
03	12276	X	45	-0-	-12231	-0-	1	1	7	2	N	10	23	1			113
							26	4	11	9							
04	11880	X	16	-0-	-11864	-0-	1	1	8	2	N	-0-					113
							7	4									
05	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					113
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					113

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

01	9	X	7	-0-	-2	-0-	1	2	6	4	N	-0-					23
02	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	4			N	-0-					23
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					23
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

01	23436	X	20158	-0-	-3278	-0-	2440	1	11901	2	N	1116	1132	1			207
							4589	4	1228	9							
02	14644	X	14287	-0-	-357	-0-	1826	1	8758	2	N	821	874	1			154
							2800	4	903	9							
03	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	2024	1	10341	2	N	1456	1461	1			149
							4135	4	1602	9							
04	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	2068	1	15693	2	N	1455	1458	1			146
							2295	4	1601	9							
05	20150	X	18190	-0-	-1960	-0-	1951	1	14538	2	N	1195	1231	1			110
							386	4	1315	9							
*06	28679	X	28679	-0-	-0-	-0-	3226	1	23851	2	N	983	951	1			142
							521	4	1081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

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
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	591	1	3013	2	N	955	968	1			228
							3369	4	1051	9							
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	1105	1	5443	2	N	719	789	1			158
							2199	4	791	9							
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1166	1	5925	2	N	1305	1300	1			163
							2944	4	1436	9							
04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	1258	1	9714	2	N	1366	1369	1			160
							1754	4	1503	9							
05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	1062	1	8051	2	N	1059	1099	1			120
							221	4	1165	9							
06	4260	X	1106	-0-	-3154	-0-	94	1	675	2	N	271	263	1			128
							39	4	298	9							

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

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
01	76973	X	52758	-0-	-24215	-0-	9	1	511	2	Y	6191	6768	1			315
							45428	4	6810	9							
02	69524	X	50232	-0-	-19292	-0-	1	1	719	2	Y	4890	4724	1			481
							44133	4	5379	9							
03	76973	X	57581	-0-	-19392	-0-	1	1	597	2	Y	4995	5156	1			320
							51488	4	5495	9							
04	62100	X	54351	-0-	-7749	-0-	3	1	408	2	Y	4368	4398	1			290
							49135	4	4805	9							
05	55614	X	2655	-0-	-52959	-0-	21	1	185	2	Y	529	681	1			138
							1867	4	582	9							
06	55710	X	10278	-0-	-45432	-0-	664	1	8085	2	Y	1322	894	1			566
							75	4	1454	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

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
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	275	356	1			100
							1085	4	303	9							
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	216	217	1			99
							544	4	238	9							
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	163	214	1			48
							901	4	179	9							
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	N	235	178	1			105
							329	4	259	9							
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	224	251	1			78
							1	4	246	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	207	1			73

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

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
01	41664	X	16940	-0-	-24724	-0-	617	1	13796	2	N	2210	2256	1			92
							96	4	2431	9							
02	22652	X	16904	-0-	-5748	-0-	630	1	13854	2	N	2200	2230	1			62
							2420	9									
03	25079	X	22572	-0-	-2507	-0-	855	1	19243	2	N	2249	2140	1			171
							2474	9									
04	24450	X	23018	-0-	-1432	-0-	827	1	19739	2	N	2229	2333	1			67
							2452	9									
05	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	995	1	24858	2	N	2000	1968	1			99
							2200	9									
06	21840	X	18221	-0-	-3619	-0-	605	1	16218	2	N	1271	1370	1			-0-
							1398	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	13660	-0-	-3545	-0-	113	1	582	2	N	2295	2102	1		753
							10440	4	2525	9						
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1072	1	5862	2	N	3086	2709	1		1130
							9798	4	3395	9						
03	25539	X	25539	-0-	-0-	-0-	2517	1	11306	2	N	3168	3799	1		499
							8231	4	3485	9						
04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1715	1	15399	2	N	2947	2860	1		586
							1574	4	3242	9						
05	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	1791	1	17874	2	N	2710	2945	1		351
							207	4	2981	9						
*06	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	1781	1	17410	2	N	2665	2509	1		507
							629	4	2932	9						

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

01	7285	X	94	-0-	-7191	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
							87	4								
02	6580	X	5	-0-	-6575	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
							1	4								
03	2015	X	22	-0-	-1993	-0-	1	2	21	4	N	-0-				-0-
04	90	X	26	-0-	-64	-0-	3	2	23	4	N	-0-				-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-				227
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

01	30721	X	1160	-0-	-29561	-0-	5	1	24	2	N	1018	1032	1		217
							11	4	1120	9						
02	14476	X	7358	-0-	-7118	-0-	856	1	4352	2	N	773	832	1		158
							1300	4	850	9						
03	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	1543	1	7577	2	N	588	629	1		117
							4028	4	647	9						
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	1464	1	11257	2	N	237	237	1		117
							1949	4	261	9						
05	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	1522	1	11002	2	N	207	213	1		111
							817	4	228	9						
06	13350	X	8561	-0-	-4789	-0-	978	1	7191	2	N	222	215	1		118
							148	4	244	9						

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

01	9269	X	1924	-0-	-7345	-0-	991	2	1	4	N	847	764	1		151
							932	9								
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3228	2	1307	9	N	1188	1282	1		57
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5345	2	1537	9	N	1397	1370	1		84
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	7789	2	1785	9	N	1623	1518	1		189
05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	747	1	6746	2	N	1488	1584	1		93
							1637	9								
*06	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	966	1	8757	2	N	1513	1429	1		177
							1664	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	14884	2	12	4	Y	2346	1973	1			438
							2581	9									
02	DLQ G-10		25010	-0-	25010	25010	21836	2	3174	9	Y	2885	3177	1			146
03	DLQ G-10		15468	-0-	15468	40478	13410	2	2058	9	Y	1871	1937	1			80
04	DLQ G-10		10086	-0-	10086	50564	8661	2	1425	9	Y	1295	1231	1			144
05	DLQ G-10		9587	-0-	9587	60151	851	1	7431	2	Y	1186	1257	1			73
							1305	9									
06	DLQ G-10		9936	-0-	9936	70087	884	1	7962	2	Y	991	970	1			94
							1090	9									

SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6509	2	800	9	Y	727	658	1			109
02	DLQ G-10		800	-0-	800	800	13	2	787	9	Y	715	788	1			36
03	DLQ G-10		9610	-0-	9610	10410	8129	2	1481	9	Y	1346	1302	1			80
04	DLQ G-10		10261	-0-	10261	20671	8814	2	1447	9	Y	1315	1269	1			126
05	DLQ G-10		10313	-0-	10313	30984	909	1	8139	2	Y	1150	1203	1			73
							1265	9									
06	DLQ G-10		10548	-0-	10548	41532	925	1	8374	2	Y	1135	1081	1			127
							1249	9									

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 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
01	19871	X	77	-0-	-19794	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
							69	4									
02	15092	X	37	-0-	-15055	-0-	1	2	36	4	N	-0-					15
03	8742	X	33	-0-	-8709	-0-	33	4			N	-0-					15
04	4140	X	1	-0-	-4139	-0-	1	2			N	-0-					15
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					15
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	21	-0-	-6799	-0-	1	1	5	2	N	-0-					42
							15	4									
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	2	47	4	N	-0-					42
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	4			N	-0-					42
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					42
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					42

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37944	X	4306	-0-	-33638	-0-	144	1	641	2	Y	1861	1799	1			237
							1474	4	2047	9							
02	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	201	1	823	2	Y	1564	1540	1			261
							914	4	1720	9							
03	DLQ G-10		6121	-0-	6121	9779	350	1	1763	2	Y	1745	1828	1			178
							2088	4	1920	9							
04	DLQ G-10		7925	-0-	7925	17704	611	1	4636	2	Y	1552	1536	1			194
							971	4	1707	9							
05	DLQ G-10		7287	-0-	7287	24991	690	1	4777	2	Y	1529	1512	1			211
							138	4	1682	9							
06	DLQ G-10		6624	-0-	6624	31615	580	1	4269	2	Y	1537	1566	1			182
							84	4	1691	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	10923	-0-	-1477	-0-	1057	1	5067	2	N	1835	1773	1			234
							2780	4	2019	9							
02	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1683	1	6395	2	N	1590	1586	1			238
							2099	4	1749	9							
03	12400	X	12254	-0-	-146	-0-	1249	1	6209	2	N	1649	1715	1			172
							2982	4	1814	9							
04	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	1224	1	9253	2	N	1500	1485	1			187
							1462	4	1650	9							
05	12400	X	11939	-0-	-461	-0-	1264	1	8793	2	N	1479	1462	1			204
							255	4	1627	9							
06	12000	X	11936	-0-	-64	-0-	1216	1	8941	2	N	1456	1487	1			173
							177	4	1602	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 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
01	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	1293	1	25518	2	N	1767	1759	0			121
							1944	9									
02	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	2030	1	21951	2	Y	1296	1310	0			107
							1426	9									
03	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	2529	1	27863	2	Y	1567	1528	0			146
							1724	9									
04	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	2450	1	25375	2	Y	1539	1430	0			255
							1693	9									
05	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	2542	1	25128	2	Y	2006	2003	0			258
							2207	9									
*06	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	2414	1	21506	2	Y	1182	1309	0			131
							1300	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	30	1	41220	2	Y	1699	1689	0			44
							1869	9									
02	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	28	1	36956	2	Y	1086	1071	0			59
							1195	9									
03	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	31	1	39285	2	Y	1274	1295	0			38
							1401	9									
04	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	20	1	24530	2	Y	647	653	0			32
							712	9									
05	42346	X	42346	-0-	-0-	-0-	30	1	41072	2	Y	1131	1096	0			67
							1244	9									
*06	38769	X	38769	-0-	-0-	-0-	30	1	37152	2	Y	1443	1484	0			26
							1587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55230	X	55230	-0-	-0-	-0-	1233	1	49620	2	Y	3979	4005	0			1501
							4377	9									
08	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	1294	1	36226	2	Y	3774	3959	0			1316
							4151	9									
09	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	1002	1	27669	2	Y	3150	3292	0			1174
							3465	9									
10	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	1234	1	47202	2	Y	4551	4365	0			1360
							5006	9									
11	52010	X	52010	-0-	-0-	-0-	1260	1	46276	2	Y	4067	4063	0			1364
							4474	9									
12	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	1269	1	46449	2	Y	4020	3986	0			1398
							4422	9									
01	48187	X	48187	-0-	-0-	-0-	1154	1	42588	2	Y	4041	3988	0			1451
							4445	9									
02	34750	X	34750	-0-	-0-	-0-	826	1	30504	2	Y	3109	3059	0			1501
							3420	9									
03	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	1268	1	40826	2	Y	4600	3994	0			2107
							5060	9									
04	43644	X	43644	-0-	-0-	-0-	1197	1	38167	2	Y	3891	4538	0			1460
							4280	9									
05	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	1289	1	27454	2	Y	3331	3659	0			1132
							3664	9									
*06	43423	X	43423	-0-	-0-	-0-	899	1	39214	2	Y	3009	3103	0			1038
							3310	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

01	23529	X	21350	-0-	-2179	-0-	974	1	16654	2	N	3384	3236	1			822
							3722	9									
02	21252	X	18098	-0-	-3154	-0-	739	1	13616	2	N	3403	3256	1			969
							3743	9									
03	23529	X	22188	-0-	-1341	-0-	1009	1	16886	2	N	3903	3964	1			908
							4293	9									
04	28513	X	28513	-0-	-0-	-0-	1230	1	22270	2	N	4557	4461	1			1004
							5013	9									
05	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	1191	1	19297	2	N	3934	4288	1			650
							4327	9									
06	21480	X	18266	-0-	-3214	-0-	1058	1	13768	2	N	3127	2549	1			1228
							3440	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

01	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	299	1	35973	2	Y	8399	8260	0			341
							9239	9									
02	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	316	1	31139	2	Y	7241	7249	0			333
							7965	9									
03	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	339	1	35382	2	Y	7470	7538	0			265
							8217	9									
04	43243	X	43243	-0-	-0-	-0-	375	1	34421	2	Y	7679	7517	0			427
							8447	9									
05	43550	X	43550	-0-	-0-	-0-	309	1	34639	2	Y	7820	7849	0			398
							8602	9									
*06	42617	X	42617	-0-	-0-	-0-	215	1	33699	2	Y	7912	7907	0			403
							8703	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	295	1	20099	2	Y	1013	1004	0			41
							1114	9									
02	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	325	1	20770	2	Y	1240	1224	0			57
							1364	9									
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	299	1	20755	2	Y	1248	1261	0			44
							1373	9									
04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	227	1	20708	2	Y	1012	1000	0			56
							1113	9									
05	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	243	1	21754	2	Y	1147	1145	0			58
							1262	9									
*06	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	208	1	20025	2	Y	1072	1075	0			55
							1179	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	8505	-0-	-6964	-0-	1206	1	5167	2	N	1938	2241	1			755
							2132	9									
02	11200	X	2804	-0-	-8396	-0-	1056	1	998	2	N	682	1077	1			360
							750	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1211	1	1560	2	N	1210	1104	1			466
							1331	9									
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1088	1	5265	2	N	1516	1119	1			863
							1668	9									
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1271	1	5294	2	N	1766	1834	1			795
							1943	9									
*06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1217	1	8665	2	N	1565	1662	1			698
							1722	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37620	X	37620	-0-	-0-	-0-	1654	1	33314	2	N	2411	2590	1			829
							2652	9									
02	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	1915	1	35559	2	Y	3333	2942	1			1220
							3666	9									
03	47744	X	47744	-0-	-0-	-0-	2403	1	41157	2	Y	3804	3804	1			1220
							4184	9									
04	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	2176	1	39130	2	Y	3128	3107	1			1241
							3441	9									
05	44858	X	44858	-0-	-0-	-0-	2334	1	38990	2	Y	3213	2789	1			1665
							3534	9									
*06	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	2178	1	35718	2	Y	2863	3863	0			665
							3149	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 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
01	13299	X	8753	-0-	-4546	-0-	926	1	6729	2	N	998	1016	0			68
							1098	9									
02	12012	X	6741	-0-	-5271	-0-	769	1	5089	2	Y	803	805	0			66
							883	9									
03	13299	X	2147	-0-	-11152	-0-	649	1	696	2	Y	729	727	0			68
							802	9									
04	11640	X	6	-0-	-11634	-0-	6	1			Y	-0-	68	0			-0-
05	8742	X	5930	-0-	-2812	-0-	1161	1	1920	2	Y	2590	2257	0			333
							2849	9									
*06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	1207	1	4783	2	Y	2261	2344	0			250
							2487	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	11442	-0-	-4182	-0-	1251	1	7757	2	N	2213	2242	0			151
							2434	9									
02	12964	X	11168	-0-	-1796	-0-	852	1	8992	2	Y	1204	1255	0			100
							1324	9									
03	14353	X	8568	-0-	-5785	-0-	983	1	6749	2	Y	760	789	0			71
							836	9									
04	13620	X	7	-0-	-13613	-0-	7	1			Y	-0-	71	0			-0-
05	12369	X	6561	-0-	-5808	-0-	1016	1	4431	2	Y	1013	883	0			130
							1114	9									
06	11970	X	11319	-0-	-651	-0-	1207	1	6923	2	Y	2899	2708	0			321
							3189	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 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
01	42997	X	41061	-0-	-1936	-0-	1198	1	33655	2	Y	5644	5911	0			279
							6208	9									
02	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	1022	1	25341	2	Y	5895	5849	0			325
							6485	9									
03	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	1142	1	29844	2	Y	6470	6344	0	3	8	448
							7117	9									
04	39027	X	39027	-0-	-0-	-0-	1210	1	31364	2	Y	5866	5954	0			360
							6453	9									
05	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	1098	1	25826	2	Y	4984	4792	0			552
							5482	9									
*06	34639	X	34639	-0-	-0-	-0-	1230	1	27300	2	Y	5554	5649	0			457
							6109	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1070	1	18893	2	Y	5951	6177	0			294
							6546	9									
02	23268	X	20011	-0-	-3257	-0-	1008	1	13512	2	Y	4992	5011	0			275
							5491	9									
03	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	1192	1	21420	2	Y	5450	5346	0	2	8	377
							5995	9									
04	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	1129	1	23785	2	Y	5104	5168	0			313
							5614	9									
05	25761	X	25752	-0-	-9	-0-	1108	1	19566	2	Y	4616	4418	0			511
							5078	9									
*06	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	1189	1	20207	2	Y	4780	4897	0			394
							5258	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

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
01	19158	X	18540	-0-		-618	-0-	1020 3055	1 9	14465	2	Y	2777	2946	0			137
02	18256	X	9863	-0-		-8393	-0-	470 1348	1 9	8045	2	Y	1225	1294	0			68
03	22927	X	22927	-0-		-0-	-0-	1210 3417	1 9	18300	2	Y	3106	2958	0	1	8	215
04	24096	X	24096	-0-		-0-	-0-	1230 4078	1 9	18788	2	Y	3707	3695	0			227
05	24029	X	24029	-0-		-0-	-0-	1229 5040	1 9	17760	2	Y	4582	4302	0			507
*06	19702	X	19702	-0-		-0-	-0-	1112 3344	1 9	15246	2	Y	3040	3297	0			250

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

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
01	20429	X	14787	-0-		-5642	-0-	1069 4679	1 9	9039	2	N	4254	4209	0			199
02	16044	X	11657	-0-		-4387	-0-	945 2934	1 9	7778	2	Y	2667	2692	0			174
03	13950	X	11510	-0-		-2440	-0-	893 2727	1 9	7890	2	Y	2479	2574	0	1	8	78
04	14310	X	9663	-0-		-4647	-0-	802 2624	1 9	6237	2	Y	2385	2275	0			188
05	14787	X	10096	-0-		-4691	-0-	849 2693	1 9	6554	2	Y	2448	2567	0			69
06	14310	X	7029	-0-		-7281	-0-	546 1647	1 9	4836	2	Y	1497	1425	0			141

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

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
01	37685	X	37685	-0-		-0-	-0-	767 7805	1 9	29113	2	N	7095	7055	0			332
02	24472	X	18954	-0-		-5518	-0-	687 4671	1 9	13596	2	Y	4246	4301	0			277
03	27094	X	13342	-0-		-13752	-0-	781 3321	1 9	9240	2	Y	3019	3200	0	1	8	95
04	26220	X	13011	-0-		-13209	-0-	758 2919	1 9	9334	2	Y	2654	2540	0			209
05	27094	X	14402	-0-		-12692	-0-	782 3830	1 9	9790	2	Y	3482	3593	0			98
06	26220	X	7820	-0-		-18400	-0-	549 2883	1 9	4388	2	Y	2621	2473	0			246

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

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
01	82522	X	59917	-0-		-22605	-0-	188 12789	1 9	46940	2	Y	11626	11483	0			473
02	59136	X	54457	-0-		-4679	-0-	231 11772	1 9	42454	2	Y	10702	10683	0			492
03	65472	X	53483	-0-		-11989	-0-	292 11183	1 9	42008	2	Y	10166	10297	0			361
04	63360	X	57167	-0-		-6193	-0-	313 11860	1 9	44994	2	Y	10782	10543	0			600
05	65379	X	56803	-0-		-8576	-0-	287 11974	1 9	44542	2	Y	10885	10931	0			554
06	58350	X	49899	-0-		-8451	-0-	210 10184	1 9	39505	2	Y	9258	9340	0			472

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120187	X	83324	-0-	-36863	-0-	280	1	66929	2	Y	14650	14483	0			595
							16115	9									
02	90496	X	76650	-0-	-13846	-0-	304	1	62299	2	Y	12770	12778	0			587
							14047	9									
03	98425	X	74516	-0-	-23909	-0-	336	1	60939	2	Y	12037	12196	0			428
							13241	9									
04	95250	X	81623	-0-	-13627	-0-	307	1	67477	2	Y	12581	12309	0			700
							13839	9									
05	92039	X	67888	-0-	-24151	-0-	286	1	56200	2	Y	10365	10538	0			527
							11402	9									
06	82140	X	60379	-0-	-21761	-0-	228	1	48652	2	Y	10454	10449	0			532
							11499	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56203	X	48676	-0-	-7527	-0-	533	1	37566	2	N	9615	9771	0			450
							10577	9									
02	48692	X	38490	-0-	-10202	-0-	628	1	29140	2	Y	7929	7861	0			518
							8722	9									
03	52638	X	43317	-0-	-9321	-0-	870	1	33321	2	Y	8296	8549	0	4	8	261
							9126	9									
04	49500	X	38193	-0-	-11307	-0-	823	1	29207	2	Y	7421	7098	0			584
							8163	9									
05	51150	X	40119	-0-	-11031	-0-	852	1	31842	2	Y	6750	7144	0			190
							7425	9									
06	47100	X	25385	-0-	-21715	-0-	464	1	19668	2	Y	4775	4516	0			449
							5253	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89683	X	69042	-0-	-20641	-0-	296	1	53315	2	Y	14028	13843	0			570
							15431	9									
02	80668	X	62575	-0-	-18093	-0-	305	1	48271	2	Y	12726	12711	0			585
							13999	9									
03	83080	X	62926	-0-	-20154	-0-	326	1	48959	2	Y	12401	12545	0			441
							13641	9									
04	76950	X	43129	-0-	-33821	-0-	331	1	32217	2	Y	9619	9525	0			535
							10581	9									
05	73811	X	34032	-0-	-39779	-0-	211	1	25685	2	Y	7396	7555	0			376
							8136	9									
06	67050	X	45966	-0-	-21084	-0-	206	1	35688	2	Y	9156	9066	0			466
							10072	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47802	X	28865	-0-	-18937	-0-	1158	1	21607	2	N	5545	5741	0			260
							6100	9									
02	36848	X	25491	-0-	-11357	-0-	1096	1	18622	2	Y	5248	5165	0			343
							5773	9									
03	37727	X	27983	-0-	-9744	-0-	925	1	20833	2	Y	5659	5821	0	3	8	178
							6225	9									
04	34560	X	27649	-0-	-6911	-0-	854	1	20303	2	Y	5902	5616	0			464
							6492	9									
05	34286	X	25860	-0-	-8426	-0-	949	1	19345	2	Y	5060	5382	0			142
							5566	9									
06	27930	X	15461	-0-	-12469	-0-	539	1	11377	2	Y	3223	3062	0			303
							3545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 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
01	0		36512	-0-	36512	36512	9	1	25797	2	Y	9733	9315	0			418
							10706	9									
02	164353	X	127841	-0-	-36512	-0-	28	1	93978	2	Y	30759	30690	1	61	8	426
							33835	9									
03	198339	X	198339	-0-	-0-	-0-	31	1	148861	2	Y	44952	45060	1	53	8	265
							49447	9									
04	182724	X	182724	-0-	-0-	-0-	30	1	139871	2	Y	38930	38807	0	1	8	387
							42823	9									
05	175173	X	175173	-0-	-0-	-0-	31	1	134938	2	Y	36549	36626	0	1	8	309
							40204	9									
*06	141509	X	141509	-0-	-0-	-0-	28	1	107913	2	Y	30516	30314	0	3	8	508
							33568	9									

TXL 37/48 WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33129	-0-	33129	33129	9	1	23189	2	Y	9028	8641	0			387
							9931	9									
02	171929	X	138800	-0-	-33129	-0-	28	1	101448	2	Y	33931	33781	1	67	8	470
							37324	9									
03	212517	X	212517	-0-	-0-	-0-	31	1	156005	2	Y	51346	51453	0	60	8	303
							56481	9									
04	211250	X	211250	-0-	-0-	-0-	30	1	158961	2	Y	47508	47338	0	1	8	472
							52259	9									
05	193084	X	193084	-0-	-0-	-0-	31	1	148352	2	Y	40637	40764	0	1	8	344
							44701	9									
*06	149584	X	149584	-0-	-0-	-0-	28	1	114601	2	Y	31777	31589	0	3	8	529
							34955	9									

TXL 37/48 WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44219	-0-	44219	44219	9	1	32440	2	Y	10700	10241	0			459
							11770	9									
02	186859	X	142640	-0-	-44219	-0-	28	1	106738	2	Y	32613	32555	1	65	8	452
							35874	9									
03	196593	X	196593	-0-	-0-	-0-	31	1	147436	2	Y	44660	44796	1	53	8	263
							49126	9									
04	165178	X	165178	-0-	-0-	-0-	30	1	125416	2	Y	36120	36023	0	1	8	359
							39732	9									
05	163339	X	146925	-0-	-16414	-0-	31	1	113529	2	Y	30332	30433	0	1	8	257
							33365	9									
06	158070	X	113830	-0-	-44240	-0-	29	1	89532	2	Y	22063	21951	0	2	8	367
							24269	9									

TXL 37/48 WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 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
01	0		37598	-0-	37598	37598	9	1	26849	2	Y	9764	9345	0			419
							10740	9									
02	160404	X	122806	-0-	-37598	-0-	28	1	91244	2	Y	28667	28632	1	57	8	397
							31534	9									
03	152442	X	152442	-0-	-0-	-0-	31	1	114744	2	Y	34243	34398	1	40	8	202
							37667	9									
04	129690	X	116380	-0-	-13310	-0-	30	1	89343	2	Y	24552	24509	0	1	8	244
							27007	9									
05	134013	X	106259	-0-	-27754	-0-	31	1	82554	2	Y	21522	21583	0	1	8	182
							23674	9									
06	129690	X	81894	-0-	-47796	-0-	29	1	64054	2	Y	16192	16102	0	2	8	270
							17811	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3305	3	172	9	Y	156	174	0			23
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	77	77	1			23
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2784	3	189	9	Y	172	165	1	10	8	20
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2018	3	118	9	Y	107	105	1			22
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2221	3	138	9	Y	125	116	1			31
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2411	3	242	9	Y	220	218	1			33

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

01	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	1976	3	334	9	Y	304	301	0			45
02	2464	N	1834	-0-	-630	-0-	1640	3	194	9	Y	176	168	1			53
03	3100	N	4033	-0-	933	933	3281	3	752	9	Y	684	595	1	67	8	75
04	3000	N	3738	-0-	738	1671	3235	3	503	9	Y	457	439	1			93
05	3100	N	4479	-0-	1379	3050	3939	3	540	9	Y	491	461	1			123
*06	7634	X	4584	-0-	-3050	-0-	3766	3	818	9	Y	744	756	1			111

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

01	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	17158	3	3571	9	Y	3246	3242	0			109
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	11165	3	2783	9	Y	2530	2537	0			102
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	10263	3	39	4	Y	2554	2476	0			180
							2809	9									
04	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	19025	3	3248	9	Y	2953	3037	0			96
05	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	14463	3	252	4	Y	2705	2689	0			112
							2976	9									
*06	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	14220	3	2431	9	Y	2210	2208	0			114

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

01	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	25664	3	7084	9	Y	6440	6446	0			216
02	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	16352	3	5134	9	Y	4667	4695	0			188
03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	17173	3	66	4	Y	4667	4525	0			330
							5134	9									
04	40410	X	23380	-0-	-17030	-0-	18444	3	4936	9	Y	4487	4672	0			145
05	41757	X	21212	-0-	-20545	-0-	16265	3	283	4	Y	4240	4209	0			176
							4664	9									
06	31680	X	18233	-0-	-13447	-0-	14720	3	3513	9	Y	3194	3205	0			165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	19853	3	5034	9	Y	4576	4575	0			153
*02	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	13947	3	3604	9	Y	3276	3297	0			132
*03	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	14970	3	57	4	Y	3518	3401	0			249
							3870	9									
*04	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	15977	3	3566	9	Y	3242	3386	0			105
*05	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	12913	3	225	4	Y	3330	3297	0			138
							3663	9									
*06	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	10596	3	3207	9	Y	2915	2902	0			151

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	7	5	0	2	8	13
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	9	5	0	4	8	13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	10	0	172	1	14
													33	8			
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	14	0	3	8	-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	462	1	103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

01	35588	X	26928	-0-	-8660	-0-	7864	3	12966	5	Y	5544	5555	0	25	8	183
							6098	9									
02	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	5623	3	14162	5	Y	5503	5389	0	81	8	216
							6053	9									
03	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	5702	3	18941	5	Y	6272	6010	0	212	8	266
							6899	9									
04	34290	X	26399	-0-	-7891	-0-	836	1	19105	3	Y	5747	5634	0	31	8	348
							136	4	6322	9							
05	35433	X	30110	-0-	-5323	-0-	895	1	22170	3	Y	6231	6158	0	9	8	412
							191	4	6854	9							
*06	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	730	1	21781	3	Y	5465	5541	0	4	8	332
							141	4	6012	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

01	10230	X	4627	-0-	-5603	-0-	3664	3	963	9	Y	875	883	0	4	8	30
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8205	3	2083	9	Y	1894	1830	0	22	8	72
03	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	7994	3	1580	9	Y	1436	1394	0	53	8	61
04	7830	X	6792	-0-	-1038	-0-	2	1	5929	3	Y	772	689	0	10	8	134
							12	4	849	9							
05	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	2	1	6335	3	Y	857	862	0	2	8	127
							15	4	943	9							
06	11010	X	3047	-0-	-7963	-0-	1	1	2529	3	Y	464	515	0	1	1	75
							7	4	510	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

01	12400	X	6150	-0-	-6250	-0-	5030	3	1120	9	Y	1018	1038	0	4	8	35
02	10668	X	9465	-0-	-1203	-0-	7769	3	1696	9	Y	1542	1494	0	22	8	61
03	12431	X	11999	-0-	-432	-0-	10052	3	1947	9	Y	1770	1697	0	59	8	75
04	12030	X	7925	-0-	-4105	-0-	2	1	7029	3	Y	801	728	0	9	8	139
							13	4	881	9							
05	12431	X	9108	-0-	-3323	-0-	3	1	7872	3	Y	1104	1077	0	2	8	164
							19	4	1214	9							
06	10140	X	8210	-0-	-1930	-0-	4	1	6933	3	Y	1141	1119	0	1	1	185
							18	4	1255	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	4029	-0-	-8526	-0-	3151	3	878	9	Y	798	812	0	3	8	29
02	9716	X	5826	-0-	-3890	-0-	4300	3	1526	9	Y	1387	1337	0	24	8	55
03	11160	X	9393	-0-	-1767	-0-	7414	3	1979	9	Y	1799	1708	0	70	8	76
04	10800	X	6202	-0-	-4598	-0-	2	1	5326	3	Y	784	714	0	10	8	136
							12	4	862	9							
05	7967	X	5485	-0-	-2482	-0-	2	1	4469	3	Y	908	907	0	2	8	135
							15	4	999	9							
*06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	4	1	5616	3	Y	1137	1087	0	1	1	184
							18	4	1251	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	3548	-0-	-4202	-0-	2359	5	1189	9	Y	1081	1079	0	6	8	37
02	7476	X	5257	-0-	-2219	-0-	3824	5	1433	9	Y	1303	1260	0	28	8	52
03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	7646	5	1905	9	Y	1732	1630	0	80	8	74
04	7350	X	7114	-0-	-236	-0-	2	1	6213	3	Y	805	727	0	13	8	139
							13	4	886	9							
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	3	1	6953	3	Y	1114	1085	0	3	8	165
							19	4	1225	9							
*06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	3	1	5711	3	Y	1041	1037	0	1	1	168
							16	4	1145	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	4726	-0-	-2528	-0-	3240	5	1486	9	Y	1351	1346	0	6	8	45
02	6412	X	3647	-0-	-2765	-0-	2494	5	1153	9	Y	1048	1036	0	14	8	43
03	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	3995	5	1738	9	Y	1580	1505	0	50	8	68
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	513	1	3525	3	Y	1612	1574	0	8	8	98
							38	4	1773	9							
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	500	1	4334	3	Y	1750	1730	0	2	8	116
							54	4	1925	9							
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	499	1	3467	3	Y	1503	1527	0	1	8	91
							39	4	1653	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	6718	-0-	-2117	-0-	5267	5	1451	9	Y	1319	1307	0	5	8	43
02	7336	X	4929	-0-	-2407	-0-	3946	5	983	9	Y	894	890	0	11	8	36
03	8587	X	7850	-0-	-737	-0-	6462	5	1388	9	Y	1262	1205	0	39	8	54
04	8310	X	6107	-0-	-2203	-0-	498	1	4585	3	Y	911	905	0	5	8	55
							22	4	1002	9							
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	507	1	5536	3	Y	1038	1022	0	2	8	69
							32	4	1142	9							
*06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	486	1	5283	3	Y	983	991	0	1	8	60
							25	4	1081	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	3778	-0-	-2391	-0-	2078	5	1700	9	Y	1545	1541	0	5	8	51
02	6020	X	2953	-0-	-3067	-0-	1476	5	1477	9	Y	1343	1326	0	14	8	54
03	6665	X	5326	-0-	-1339	-0-	3362	5	1964	9	Y	1785	1719	0	44	8	76
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	516	1	3812	3	Y	1768	1730	0	7	8	107
							42	4	1945	9							
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	526	1	4693	3	Y	1906	1885	0	2	8	126
							58	4	2097	9							
*06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	509	1	4455	3	Y	1875	1886	0	1	8	114
							48	4	2063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	2489	-0-	-8516	-0-	1972	5	517	9	Y	470	475	0	3	8	518
02	9212	X	4830	-0-	-4382	-0-	4111	5	719	9	Y	654	626	0	19	8	527
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	4997	5	1227	9	Y	1115	1036	0	58	8	548
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1	1	5633	3	Y	489	945	0	8	8	84
							8	4	538	9							
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	2	1	6382	3	Y	748	719	0	2	8	111
							13	4	823	9							
*06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	3	1	7441	3	Y	871	840	0	1	1	141
							14	4	958	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	9345	-0-	-3489	-0-	7193	5	2152	9	Y	1956	1949	0	8	8	64
02	10752	X	8685	-0-	-2067	-0-	6765	5	1920	9	Y	1745	1716	0	24	8	69
03	12028	X	10888	-0-	-1140	-0-	8493	5	2395	9	Y	2177	2085	0	69	8	92
04	11640	X	9039	-0-	-2601	-0-	521	1	6237	3	Y	2030	1989	0	10	8	123
							48	4	2233	9							
05	10788	X	9732	-0-	-1056	-0-	529	1	6856	3	Y	2075	2058	0	3	8	137
							64	4	2283	9							
*06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	510	1	6631	3	Y	1946	1964	0	1	8	118
							50	4	2141	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30504	X	27900	-0-	-2604	-0-	22793	3	144	4	Y	4512	4246	0			396
							4963	9									
02	29596	X	23313	-0-	-6283	-0-	18981	3	122	4	Y	3827	3748	0			475
							4210	9									
03	32767	X	25677	-0-	-7090	-0-	21664	3	113	4	Y	3545	3541	0			479
							3900	9									
04	31710	X	24676	-0-	-7034	-0-	77	1	20522	3	Y	3628	3549	0	21	8	537
							86	4	3991	9							
05	28489	X	23159	-0-	-5330	-0-	73	1	19326	3	Y	3325	3353	0	5	8	504
							102	4	3658	9							
06	27000	X	21511	-0-	-5489	-0-	75	1	18050	3	Y	3007	3052	0	2	8	457
							78	4	3308	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 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
01	42191	X	2935	-0-	-39256	-0-	2223	3	712	9	Y	647	894	0	3	8	38
02	38108	X	31340	-0-	-6768	-0-	23830	3	7510	9	Y	6827	6521	0	78	8	266
03	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	37114	3	10319	9	Y	9381	8976	0	280	8	391
04	48006	X	48006	-0-	-0-	-0-	197	1	37323	3	Y	9332	9113	0	44	8	566
							221	4	10265	9							
05	47121	X	47121	-0-	-0-	-0-	195	1	36828	3	Y	8931	8895	0	11	8	591
							274	4	9824	9							
*06	42115	X	42115	-0-	-0-	-0-	197	1	33026	3	Y	7898	8006	0	4	8	479
							204	4	8688	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-	8	0			4
02	11340	X	10506	-0-	-834	-0-	8347	3	2159	9	Y	1963	1855	0	36	8	76
03	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	15234	3	3196	9	Y	2905	2744	0	117	8	120
04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	58	1	15742	3	Y	2762	2697	0	18	8	167
							65	4	3038	9							
05	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	52	1	12869	3	Y	2380	2386	0	4	8	157
							73	4	2618	9							
*06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	52	1	10730	3	Y	2096	2125	0	1	8	127
							54	4	2306	9							

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	2788	-0-	-10418	-0-	1935	5	853	9	Y	775	774	0	7	8	27
02	11928	X	823	-0-	-11105	-0-	265	5	558	9	Y	507	497	0	15	8	22
03	13206	X	4382	-0-	-8824	-0-	3291	5	1091	9	Y	992	906	0	65	8	43
04	12780	X	6742	-0-	-6038	-0-	598	1	4880	3	Y	1120	1120	0	6	8	37
							32	4	1232	9							
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	501	1	7885	3	Y	1484	1467	0	1	8	53
							55	4	1632	9							
*06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	603	1	5599	3	Y	1121	1136	0	1	8	37
							28	4	1233	9							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	13145	-0-	10145	10145	69	1	9453	3	N	3210	3003	0	7	8	682
							92	4	3531	9							
05	3100	N	9007	-0-	5907	16052	28	1	5983	3	N	2635	2761	0	1	8	555
							97	4	2899	9							
*06	3000	N	9601	-0-	6601	22653	33	1	6563	3	N	2672	2536	0	1	8	690
							66	4	2939	9							

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
04	14B DENY		347	-0-	347	347	1	1	9	3	Y	302	302	0			302
							5	4	332	9							
05	14B DENY		356	-0-	356	703	1	1	18	3	Y	302	302	0			302
							5	4	332	9							
06	14B DENY		352	-0-	352	1055	1	1	14	3	Y	302	299	0	3	1	302
							5	4	332	9							

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					620
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					620
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					620
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					620
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					621
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					621

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	515	515	0			505
							8	4	567	9							
05	3100	N	4181	-0-	1081	1081	3	1	2985	3	Y	1068	645	0	373	1	553
							18	4	1175	9			2	8			
*06	3000	N	3087	-0-	87	1168	3	1	2166	3	Y	823	1	0	749	1	626
							13	4	905	9							

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					625
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					625
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					625
04	14B DENY		370	-0-	370	370	1	1	9	3	Y	323	625	0			323
							5	4	355	9							
05	14B DENY		381	-0-	381	751	1	1	20	3	Y	323	323	0			323
							5	4	355	9							
06	14B DENY		376	-0-	376	1127	1	1	15	3	Y	323	320	0	3	1	323
							5	4	355	9							

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	68	3	266	9	Y	242	227	0	5	8	10
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28	33	0			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	15762	3	2302	9	Y	2093	2067	0	16	8	69
02	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	14093	3	2055	9	Y	1868	1815	0	49	8	73
03	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	14977	3	2253	9	Y	2048	1919	0	115	8	87
04	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	3	1	14379	3	Y	1089	967	0	22	8	187
							17	4	1198	9							
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	3	1	13100	3	Y	1199	1204	0	4	8	178
							20	4	1319	9							
*06	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	4	1	11345	3	Y	1195	1178	0	2	1	193
							19	4	1315	9							

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1168	-0-	-1126	-0-	810	3	8	4	Y	318	339	0	2	8	963
							350	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			954
03	3100	N	3534	-0-	434	434	1739	3	40	4	Y	1595	1488	0	44	8	1017
							1755	9									
04	2409	N	1975	-0-	-434	-0-	32	1	164	3	Y	1578	1629	0	90	8	876
							43	4	1736	9							
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	855	876	0			855
							31	4	941	9							
*06	3000	N	4685	-0-	1685	1685	22	1	2684	3	Y	1760	1712	0			903
							43	4	1936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

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
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3585	3	1132	9	Y	1029	998	0	1	8	440
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	3335	3	1409	9	Y	1281	855	0	6	8	860
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2228	3	857	9	Y	779	776	0	3	8	860
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	184	1038	0			6
							5	4	202	9							
05	2852	X	1015	-0-	-1837	-0-	3	1	743	3	Y	236	234	0			8
							9	4	260	9							
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	12	1	3389	3	Y	1000	975	0			33
							25	4	1100	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					1074
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	2306	3	23	4	Y	909	864	0	12	8	1107
							1000	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2041	3	19	4	Y	778	749	0	31	8	1105
							856	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	28	1	2480	3	Y	1274	1105	0	2	8	1272
							36	4	1401	9							
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	716	372	0	1041	1	575
							26	4	788	9							
06	3570	X	2421	-0-	-1149	-0-	12	1	1292	3	Y	994	1038	0	111	1	420
							24	4	1093	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3587	3	22	4	Y	858	848	0	6	8	962
							944	9									
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	262	3	5	4	Y	188	205	0	2	8	943
							207	9									
03	4061	X	147	-0-	-3914	-0-	3	4	144	9	Y	131	133	0			941
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	2655	3	Y	1016	1421	0	2	8	534
							181	4	1118	9							
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	13	1	3313	3	Y	1175	1170	0			539
							43	4	1293	9							
*06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	1691	1640	0			590
							41	4	1860	9							

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

01	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	12	1			257
02	22232	X	-0-	-0-	-22232	-0-					Y	-0-					257
03	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-					257
04	7920	X	1134	-0-	-6786	-0-	930	3	204	9	Y	185	244	1			198
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					198
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

01	33139	X	28262	-0-	-4877	-0-	24333	3	120	4	Y	3463	3424	0	26	8	105
							3809	9									
02	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	20752	3	110	4	Y	3224	2960	0	180	1	115
							3546	9					74	8			
03	28309	X	28309	-0-	-0-	-0-	24192	3	120	4	Y	3634	3412	0	4	1	146
							3997	9					187	8			
04	25380	X	25013	-0-	-367	-0-	58	1	21834	3	Y	2778	2727	0	30	8	167
							65	4	3056	9							
05	26226	X	25492	-0-	-734	-0-	69	1	21818	3	Y	3188	3137	0	7	8	211
							98	4	3507	9							
06	25380	X	24622	-0-	-758	-0-	78	1	21002	3	Y	3146	3163	0	3	8	191
							81	4	3461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	5829	-0-	-10725	-0-	5794	3	1	4	Y	31	203	1			255
							34	9									
02	14616	X	9162	-0-	-5454	-0-	8034	3	32	4	Y	996	348	1			903
							1096	9									
03	15221	X	6382	-0-	-8839	-0-	5794	3	17	4	Y	519	1	0	525	1	896
							571	9									
04	12360	X	10891	-0-	-1469	-0-	10397	3	494	9	Y	449	312	1	19	8	1014
05	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	10875	3	1320	9	Y	1200	1235	1	4	8	975
*06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	9827	3	1188	9	Y	1080	1669	1			386

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			11
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	51	1	259	3	Y	2352	2284	0	2	8	77
							67	4	2587	9							
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	25	1	7017	3	Y	2328	2322	0			83
							86	4	2561	9							
*06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	23	1	5076	3	Y	1870	1891	0			62
							46	4	2057	9							

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		943	-0-	943	943	16	1	82	3	Y	749	731	0	1	8	25
							21	4	824	9							
05	14B DENY		4510	-0-	4510	5453	10	1	3382	3	Y	984	974	0			35
							36	4	1082	9							
06	14B DENY		4241	-0-	4241	9694	12	1	3126	3	Y	981	984	0			32
							24	4	1079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	8	0	8	1	930
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					930
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	383	980	0			333
							6	4	421	9							
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	323	333	0			323
							5	4	355	9							
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	323	320	0	3	1	323
							5	4	355	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	41	3	28	9	Y	25	24	0			3
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	803	3	2	4	Y	138	116	0	1	8	24
							152	9									
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	3	1	9	Y	1	24	0	1	8	-0-
*06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2	1	1743	3	Y	540	453	0			87
							8	4	594	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 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
01	62930	X	44725	-0-	-18205	-0-	38707	3	6018	9	Y	5471	5426	0	31	8	179
02	56840	X	39764	-0-	-17076	-0-	34447	3	5317	9	Y	4834	4732	0	91	8	190
03	55118	X	42249	-0-	-12869	-0-	36529	3	5720	9	Y	5200	4957	0	212	8	221
04	50070	X	37810	-0-	-12260	-0-	95	1	32679	3	Y	4482	4400	0	32	8	271
							106	4	4930	9							
05	46407	X	37253	-0-	-9154	-0-	98	1	32075	3	Y	4493	4459	0	8	8	297
							138	4	4942	9							
06	43290	X	19987	-0-	-23303	-0-	59	1	17267	3	Y	2364	2516	0	2	8	143
							61	4	2600	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	3520	3	1147	9	Y	1043	1039	0	4	8	99
02	4900	X	4275	-0-	-625	-0-	3197	3	1078	9	Y	980	962	0	14	8	103
03	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	3476	3	1200	9	Y	1091	1046	0	37	8	111
04	4860	X	4193	-0-	-667	-0-	2	1	3306	3	Y	793	760	0	6	8	138
							13	4	872	9							
05	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	3	1	3488	3	Y	1198	1156	0	2	8	178
							20	4	1318	9							
06	4590	X	4127	-0-	-463	-0-	4	1	2750	3	Y	1231	1208	0	2	1	199
							19	4	1354	9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	2074	-0-	-7598	-0-	2070	3	4	9	Y	4	21	1			814
02	8624	X	4627	-0-	-3997	-0-	4217	3	13	4	Y	361	708	1			467
							397	9									
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6554	3	30	4	Y	847	1069	1			245
							932	9									
04	6420	X	6125	-0-	-295	-0-	5286	3	839	9	Y	763	335	1			673
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2849	3	426	9	Y	387	711	1			349
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

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
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-		5651	3	1751	9	Y	1592	1585	0	7	8	167
02	7896	X	6453	-0-	-1443	-0-		4937	3	1516	9	Y	1378	1355	0	21	8	169
03	8742	X	6812	-0-	-1930	-0-		5203	3	1609	9	Y	1463	1407	0	48	8	177
04	8040	X	5823	-0-	-2217	-0-		2	1	4988	3	Y	746	785	0	9	8	129
								12	4	821	9							
05	7998	X	5710	-0-	-2288	-0-		2	1	4678	3	Y	922	912	0	2	8	137
								16	4	1014	9							
06	7170	X	4864	-0-	-2306	-0-		3	1	3945	3	Y	821	824	0	1	1	133
								13	4	903	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

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
01	16771	X	16040	-0-	-731	-0-		13566	3	2474	9	Y	2249	2231	0	14	8	74
02	15820	X	14491	-0-	-1329	-0-		12019	3	2472	9	Y	2247	2191	0	42	8	88
03	17515	X	16392	-0-	-1123	-0-		13088	3	3304	9	Y	3004	2869	0	97	8	126
04	16560	X	14076	-0-	-2484	-0-		4	1	12441	3	Y	1462	1315	0	20	8	253
								23	4	1608	9							
05	16492	X	14004	-0-	-2488	-0-		5	1	11957	3	Y	1828	1806	0	4	8	271
								31	4	2011	9							
06	15540	X	14258	-0-	-1282	-0-		5	1	12532	3	Y	1543	1562	0	2	1	250
								24	4	1697	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

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
01	20398	X	18742	-0-	-1656	-0-		15516	3	99	4	Y	2843	2825	0	16	8	86
								3127	9									
02	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-		13787	3	100	4	Y	2899	2829	0	50	8	106
								3189	9									
03	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-		16634	3	77	4	Y	2338	2217	0	133	8	94
								2572	9									
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-		52	1	15941	3	Y	2486	2408	0	22	8	150
								59	4	2735	9							
05	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-		62	1	16501	3	Y	2851	2808	0	5	8	188
								87	4	3136	9							
*06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-		66	1	15206	3	Y	2665	2689	0	2	8	162
								69	4	2932	9							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

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
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-		1266	3	19	4	Y	744	755	0	4	8	764
								818	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		1120	3	25	4	Y	984	960	0	11	8	777
								1082	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		876	3	9	4	Y	381	379	0	22	8	757
								419	9									
04	2460	X	1492	-0-	-968	-0-		3	1	423	3	Y	955	984	0	2	8	726
								15	4	1051	9							
05	2542	X	2239	-0-	-303	-0-		3	1	789	3	Y	1295	1216	0	1	8	804
								22	4	1425	9							
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-		4	1	987	3	Y	1230	1220	0	7	1	807
								19	4	1353	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

01	18507	X	18387	-0-	-120	-0-	12812	3	152	4	Y	4930	1	0	5107	1	651
							5423	9									
02	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	16388	3	107	4	Y	4100	4034	1			717
							4510	9									
03	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	19612	3	115	4	Y	4411	4426	1			702
							4852	9									
04	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	21166	3	6181	9	Y	5619	5145	1	17	8	1159
05	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	19757	3	5256	9	Y	4778	5385	1	3	8	549
*06	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	19840	3	4072	9	Y	3702	3665	1	2	8	584

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

01	17422	X	16225	-0-	-1197	-0-	11869	3	134	4	Y	3838	4130	1			1049
							4222	9									
02	13020	X	12872	-0-	-148	-0-	9568	3	102	4	Y	2911	2978	1			982
							3202	9									
03	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	11145	3	119	4	Y	3391	3473	1			900
							3730	9									
04	16200	X	14686	-0-	-1514	-0-	11021	3	3665	9	Y	3332	3153	1			1079
05	16740	X	15091	-0-	-1649	-0-	11592	3	10	4	Y	3172	3710	1			541
							3489	9									
06	15690	X	13252	-0-	-2438	-0-	10116	3	3136	9	Y	2851	2829	1			563

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	7760	3	75	4	Y	2346	2182	1			837
							2581	9									
02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	8739	3	92	4	Y	2859	2899	1			797
							3145	9									
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	9895	3	116	4	Y	3599	1	0	3560	1	835
							3959	9									
04	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	10612	3	1	4	Y	3157	3472	1			520
							3473	9									
05	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	11777	3	3413	9	Y	3103	3025	1			598
06	12840	X	10638	-0-	-2202	-0-	8281	3	2357	9	Y	2143	2126	1			615

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

01	10695	X	8681	-0-	-2014	-0-	7122	3	1559	9	Y	1417	1405	0	8	8	46
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	8477	3	1269	9	Y	1154	1133	0	22	8	45
03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	9686	3	1794	9	Y	1631	1543	0	65	8	68
04	10020	X	9079	-0-	-941	-0-	2	1	8212	3	Y	775	697	0	12	8	134
							12	4	853	9							
05	9982	X	8720	-0-	-1262	-0-	2	1	7794	3	Y	827	836	0	2	8	123
							14	4	910	9							
06	10440	X	6540	-0-	-3900	-0-	3	1	5531	3	Y	902	878	0	1	1	146
							14	4	992	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	402	0			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

01	19871	X	9165	-0-	-10706	-0-	6292	5	2873	9	Y	2612	2593	0	11	8	97
02	17948	X	5577	-0-	-12371	-0-	3558	5	2019	9	Y	1835	1821	0	26	8	85
03	17515	X	12205	-0-	-5310	-0-	8584	5	3621	9	Y	3292	3135	0	93	8	149
04	10740	X	8449	-0-	-2291	-0-	558	1	5164	3	Y	2416	2478	0	8	8	79
							69	4	2658	9							
05	9176	X	6120	-0-	-3056	-0-	304	1	3852	3	Y	1728	1744	0	1	8	62
							63	4	1901	9							
06	8880	X	234	-0-	-8646	-0-	23	1	139	3	Y	64	124	0			2
							2	4	70	9							

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

01	20367	X	16110	-0-	-4257	-0-	11677	5	4433	9	Y	4030	3998	0	13	8	134
02	18116	X	12101	-0-	-6015	-0-	8586	5	3515	9	Y	3195	3166	0	34	8	129
03	16957	X	12959	-0-	-3998	-0-	9274	5	3685	9	Y	3350	3252	0	81	8	146
04	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	799	1	14570	3	Y	4371	4365	0	9	8	143
							125	4	4808	9							
05	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	787	1	13258	3	Y	3647	3659	0	1	8	130
							134	4	4012	9							
06	15600	X	13082	-0-	-2518	-0-	1121	1	8068	3	Y	3462	3477	0	1	8	114
							85	4	3808	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

01	14353	X	6385	-0-	-7968	-0-	2671	3	2805	5	Y	826	856	0	6	8	30
							909	9									
02	12964	X	9813	-0-	-3151	-0-	8144	5	1669	9	Y	1517	1445	0	42	8	60
03	18011	X	14413	-0-	-3598	-0-	12141	5	2272	9	Y	2065	1906	0	131	8	88
04	17430	X	13525	-0-	-3905	-0-	3	1	12265	3	Y	1126	995	0	26	8	193
							18	4	1239	9							
05	15531	X	10767	-0-	-4764	-0-	3	1	9550	3	Y	1087	1115	0	4	8	161
							18	4	1196	9							
*06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	4	1	11256	3	Y	1394	1328	0	1	1	225
							22	4	1533	9			1	8			

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

01	16027	X	7046	-0-	-8981	-0-	4365	5	2681	9	Y	2437	2491	0	6	8	79
02	14448	X	3416	-0-	-11032	-0-	2061	5	1355	9	Y	1232	1249	0	11	8	51
03	15996	X	7106	-0-	-8890	-0-	4369	5	2737	9	Y	2488	2390	0	44	8	105
04	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	699	1	7661	3	Y	4603	4551	0	6	8	151
							131	4	5063	9							
05	13330	X	11754	-0-	-1576	-0-	831	1	6725	3	Y	3693	3711	0	1	8	132
							136	4	4062	9							
06	6810	X	3412	-0-	-3398	-0-	20	1	1574	3	Y	1616	1695	0			53
							40	4	1778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	12807	3	48	4	Y	1836	2360	1			444
							2020	9									
02	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	11736	3	73	4	Y	2798	1	0	2383	1	858
							3078	9									
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	12846	3	81	4	Y	3133	3394	1			597
							3446	9									
04	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	13939	3	3255	9	Y	2959	2424	1	10	8	1122
05	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	12407	3	2891	9	Y	2628	2994	1	2	8	754
*06	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	12714	3	241	4	Y	2864	2584	1	1	8	1033
							3150	9									

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	5191	-0-	-8015	-0-	921	3	3499	5	Y	701	737	0	3	8	26
							771	9									
02	13888	X	8783	-0-	-5105	-0-	7401	5	1382	9	Y	1256	1204	0	28	8	50
03	15376	X	13911	-0-	-1465	-0-	11784	5	2127	9	Y	1934	1808	0	94	8	82
04	15540	X	13848	-0-	-1692	-0-	3	1	12618	3	Y	1100	978	0	13	8	191
							17	4	1210	9							
05	16058	X	11913	-0-	-4145	-0-	3	1	10677	3	Y	1104	1127	0	4	8	164
							19	4	1214	9							
*06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	4	1	9211	3	Y	1131	1111	0	1	1	183
							18	4	1244	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328	X	17589	-0-	-3739	-0-	13062	3	4527	9	Y	4115	4092	0	18	8	756
02	16940	X	15143	-0-	-1797	-0-	10990	3	4153	9	Y	3775	3561	0	52	8	918
03	17794	X	16061	-0-	-1733	-0-	12057	3	4004	9	Y	3640	3501	0	126	8	931
04	17220	X	2465	-0-	-14755	-0-	19	1	1433	3	Y	902	1436	0	3	8	394
							21	4	992	9							
05	17577	X	15652	-0-	-1925	-0-	78	1	11547	3	Y	3562	3273	0	5	8	678
							109	4	3918	9							
06	17010	X	10422	-0-	-6588	-0-	63	1	7516	3	Y	2525	2638	0	2	8	563
							65	4	2778	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 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
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	14725	3	102	4	Y	3936	4314	1			447
							4330	9									
02	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14957	3	63	4	Y	2410	1	0	2626	1	230
							2651	9									
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	14739	3	82	4	Y	3170	2767	1			633
							3487	9									
04	11010	X	8472	-0-	-2538	-0-	7470	3	1002	9	Y	911	1007	1	10	8	527
05	11377	X	9714	-0-	-1663	-0-	7758	3	1956	9	Y	1778	2069	1	4	8	232
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3073	3	633	9	Y	575	582	0	2	8	56
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2934	3	516	9	Y	469	465	0	4	8	56
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3222	3	502	9	Y	456	445	0	10	8	57
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	1	1	3200	3	Y	338	334	0	2	8	59
							5	4	372	9							
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1	1	3542	3	Y	333	342	0			50
							6	4	366	9							
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1	1	3100	3	Y	353	346	0			57
							6	4	388	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 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
01	6696	X	3921	-0-	-2775	-0-	3302	3	19	4	Y	545	1054	1			189
							600	9									
02	5628	X	3876	-0-	-1752	-0-	3346	3	16	4	Y	467	140	1			516
							514	9									
03	5983	X	2370	-0-	-3613	-0-	2211	3	5	4	Y	140	434	1			222
							154	9									
04	5910	X	3170	-0-	-2740	-0-	2501	3	669	9	Y	608					830
05	6107	X	3856	-0-	-2251	-0-	3329	3	527	9	Y	479	717	1			592
06	4140	X	2757	-0-	-1383	-0-	2210	3	19	4	Y	480	494	1			578
							528	9									

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 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
01	16709	X	1014	-0-	-15695	-0-	876	3	138	9	Y	125	176	0	1	8	7
02	14896	X	9313	-0-	-5583	-0-	7654	3	1659	9	Y	1508	1441	0	16	8	58
03	15345	X	11781	-0-	-3564	-0-	9858	3	1923	9	Y	1748	1669	0	64	8	73
04	14850	X	13072	-0-	-1778	-0-	3	1	11923	3	Y	1027	903	0	20	8	177
							16	4	1130	9							
05	14353	X	12620	-0-	-1733	-0-	3	1	11251	3	Y	1223	1215	0	4	8	181
							21	4	1345	9							
*06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	4	1	10091	3	Y	1205	1189	0	2	1	195
							19	4	1326	9							

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32643	X	28760	-0-	-3883	-0-	24558	3	4202	9	Y	3820	3798	0	22	8	117
02	29484	X	25255	-0-	-4229	-0-	21622	3	3633	9	Y	3303	3237	0	61	8	122
03	31000	X	28425	-0-	-2575	-0-	24253	3	4172	9	Y	3793	3632	0	130	8	153
04	30000	X	28405	-0-	-1595	-0-	83	1	23920	3	Y	3917	3816	0	16	8	238
							93	4	4309	9							
05	30442	X	27143	-0-	-3299	-0-	76	1	23131	3	Y	3481	3486	0	3	8	230
							107	4	3829	9							
06	27840	X	27227	-0-	-613	-0-	82	1	23451	3	Y	3281	3310	0	2	8	199
							85	4	3609	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6149	-0-	-2221	-0-	730	3	4513	5	Y	824	793	0	6	8	28
							906	9									
02	6048	X	2549	-0-	-3499	-0-	1765	5	784	9	Y	713	693	0	19	8	29
03	6696	X	6063	-0-	-633	-0-	5033	5	1030	9	Y	936	865	0	59	8	41
04	2910	X	1864	-0-	-1046	-0-	1	1	1499	3	Y	326	305	0	6	8	56
							5	4	359	9							
05	6138	X	5064	-0-	-1074	-0-	1	1	4484	3	Y	518	495	0	2	8	77
							9	4	570	9							
06	5940	X	4733	-0-	-1207	-0-	2	1	4117	3	Y	550	537	0	1	1	89
							9	4	605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	3554	3	40	4	Y	1244	303	0	1225	1	229
							1368	9					6	8			
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3073	3	34	4	Y	1092	10	0	1041	1	254
							1201	9					16	8			
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	4	Y	1438	132	0	1232	1	282
							1582	9					46	8			
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	3765	3	1549	9	Y	1408	1047	1	8	8	635
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	3745	3	1338	9	Y	1216	1413	1	2	8	436
*06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	2985	3	1154	9	Y	1049	1133	1	1	8	351

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	13122	3	129	4	Y	4029	1473	0	2555	1	1278
							4432	9					11	8			
02	15652	X	10357	-0-	-5295	-0-	7868	3	70	4	Y	2199	778	0	1756	1	918
							2419	9					25	8			
03	17329	X	11590	-0-	-5739	-0-	8833	3	146	4	Y	2374	28	0	2457	1	741
							2611	9					66	8			
04	16920	X	11051	-0-	-5869	-0-	8258	3	420	4	Y	2157	1750	1			1148
							2373	9									
05	17670	X	11977	-0-	-5693	-0-	8762	3	585	4	Y	2391	3004	1			535
							2630	9									
06	17100	X	11040	-0-	-6060	-0-	8102	3	514	4	Y	2204	2315	1			424
							2424	9									

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	5130	-0-	-11424	-0-	990	3	3256	5	Y	804	817	0	6	8	29
							884	9									
02	13328	X	11218	-0-	-2110	-0-	9452	5	1766	9	Y	1605	1524	0	47	8	63
03	15283	X	11266	-0-	-4017	-0-	9345	5	1921	9	Y	1746	1624	0	110	8	75
04	14790	X	8460	-0-	-6330	-0-	2	1	7622	3	Y	749	679	0	16	8	129
							12	4	824	9							
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	3	1	9870	3	Y	1067	1033	0	5	8	158
							18	4	1174	9							
06	12030	X	8830	-0-	-3200	-0-	3	1	7705	3	Y	1005	999	0	1	1	163
							16	4	1106	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	4577	3	2066	9	Y	1878	1874	0	8	8	61
02	6720	X	5882	-0-	-838	-0-	3918	3	1964	9	Y	1785	1756	0	21	8	69
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	4402	3	1945	9	Y	1768	1711	0	51	8	75
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	45	1	5019	3	Y	2065	2068	0	4	8	68
							59	4	2272	9							
05	7347	X	6939	-0-	-408	-0-	20	1	4833	3	Y	1835	1837	0	1	8	65
							67	4	2019	9							
06	6420	X	5301	-0-	-1119	-0-	19	1	3550	3	Y	1540	1554	0			51
							38	4	1694	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	3357	-0-	-6036	-0-	2772	3	585	9	Y	532	547	0	2	8	20
02	8316	X	3359	-0-	-4957	-0-	2734	3	625	9	Y	568	554	0	10	8	24
03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	7562	3	2111	9	Y	1919	1796	0	67	8	80
04	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	4	1	6595	3	Y	1620	1408	0	9	8	283
							26	4	1782	9							
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	5	1	7311	3	Y	1833	1842	0	2	8	272
							31	4	2016	9							
*06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	3	1	7238	3	Y	1118	1207	0	2	1	181
							17	4	1230	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	6758	3	1076	9	Y	978	965	0	13	8	32
02	7364	X	6542	-0-	-822	-0-	5768	3	774	9	Y	704	678	0	29	8	29
03	8153	X	7564	-0-	-589	-0-	6455	3	1109	9	Y	1008	932	0	62	8	43
04	7890	X	7442	-0-	-448	-0-	2	1	6782	3	Y	590	513	0	20	8	100
							9	4	649	9							
05	8153	X	7823	-0-	-330	-0-	2	1	7026	3	Y	712	703	0	4	8	105
							12	4	783	9							
*06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	2	1	6883	3	Y	768	748	0	1	1	124
							12	4	845	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	4009	-0-	-2129	-0-	3203	5	806	9	Y	733	712	0	6	8	25
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8469	5	870	9	Y	791	764	0	20	8	32
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	8594	5	1620	9	Y	1473	1368	0	75	8	62
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	2	1	7252	3	Y	641	581	0	12	8	110
							10	4	705	9							
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	2	1	6373	3	Y	755	751	0	2	8	112
							13	4	831	9							
06	10020	X	5463	-0-	-4557	-0-	2	1	4718	3	Y	666	669	0	1	1	108
							10	4	733	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30225	X	26339	-0-	-3886	-0-	21412	3	4927	9	Y	4479	4459	0	19	8	146
02	27300	X	22467	-0-	-4833	-0-	18218	3	4249	9	Y	3863	3801	0	56	8	152
03	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	25463	3	7992	9	Y	7265	6915	0	201	8	301
04	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	145	1	28389	3	Y	6847	6706	0	27	8	415
							162	4	7532	9							
05	28241	X	18404	-0-	-9837	-0-	64	1	15024	3	Y	2933	3150	0	4	8	194
							90	4	3226	9							
06	25500	X	12195	-0-	-13305	-0-	56	1	9600	3	Y	2255	2311	0	1	8	137
							58	4	2481	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 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
01	10602	X	6805	-0-	-3797	-0-	5063	5	1742	9	Y	1584	1593	0	6	8	49
02	9128	X	7214	-0-	-1914	-0-	5403	5	1811	9	Y	1646	1615	0	19	8	61
03	10106	X	9303	-0-	-803	-0-	7049	5	2254	9	Y	2049	1976	0	51	8	83
04	9750	X	9596	-0-	-154	-0-	43	1	7257	3	Y	2044	1994	0	9	8	124
							48	4	2248	9							
05	10075	X	9276	-0-	-799	-0-	44	1	6969	3	Y	2002	1992	0	2	8	132
							61	4	2202	9							
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	50	1	7174	3	Y	2001	2011	0	1	8	121
							52	4	2201	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

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
01	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	17727	3	3638	9	Y	3307	3277	0	14	8	107
02	17528	X	16836	-0-	-692	-0-	13886	3	2950	9	Y	2682	2646	0	38	8	105
03	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	25225	3	5243	9	Y	4766	4541	0	133	8	197
04	19860	X	18912	-0-	-948	-0-	71	1	15064	3	Y	3361	3336	0	18	8	204
							80	4	3697	9							
05	21359	X	13554	-0-	-7805	-0-	50	1	10919	3	Y	2286	2335	0	4	8	151
							70	4	2515	9							
06	20670	X	13505	-0-	-7165	-0-	53	1	11047	3	Y	2136	2155	0	2	8	130
							55	4	2350	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

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
01	15097	X	8543	-0-	-6554	-0-	6364	5	2179	9	Y	1981	1980	0	11	8	59
02	16688	X	5513	-0-	-11175	-0-	4114	5	1399	9	Y	1272	1262	0	23	8	46
03	18476	X	9417	-0-	-9059	-0-	7085	5	2332	9	Y	2120	2000	0	82	8	84
04	11730	X	7320	-0-	-4410	-0-	34	1	5452	3	Y	1632	1604	0	13	8	99
							39	4	1795	9							
05	12121	X	5998	-0-	-6123	-0-	29	1	4482	3	Y	1315	1324	0	3	8	87
							40	4	1447	9							
06	8280	X	6193	-0-	-2087	-0-	32	1	4732	3	Y	1269	1278	0	1	8	77
							33	4	1396	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

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
01	5921	X	3735	-0-	-2186	-0-	2640	3	25	4	Y	973	986	0	3	8	778
							1070	9									
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4513	3	49	4	Y	1890	1647	0	19	8	1002
							2079	9									
03	7843	X	7820	-0-	-23	-0-	5287	3	57	4	Y	2251	2177	0	46	8	1030
							2476	9									
04	7590	X	6385	-0-	-1205	-0-	3	1	5129	3	Y	1123	1716	0	9	8	428
							18	4	1235	9							
05	7595	X	6979	-0-	-616	-0-	3	1	5540	3	Y	1285	1053	0	2	8	658
							22	4	1414	9							
06	7110	X	6647	-0-	-463	-0-	5	1	4883	3	Y	1576	1555	0	6	1	673
							25	4	1734	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

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
01	30473	X	26613	-0-	-3860	-0-	18832	3	7781	9	Y	7074	7031	0	25	8	234
02	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	24352	3	11086	9	Y	10078	9812	0	113	8	387
03	37131	X	37131	-0-	-0-	-0-	26807	3	10324	9	Y	9385	9098	0	280	8	394
04	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	208	1	27354	3	Y	9609	9665	0	23	8	315
							274	4	10570	9							
05	35738	X	35738	-0-	-0-	-0-	95	1	25507	3	Y	8916	8910	0	3	8	318
							328	4	9808	9							
06	37980	X	381	-0-	-37599	-0-	2	1	185	3	Y	173	485	0			6
							4	4	190	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 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
01	16492	X	14258	-0-	-2234	-0-	10149	3	4109	9	Y	3735	3718	0	13	8	1217
02	13944	X	11985	-0-	-1959	-0-	8687	3	3298	9	Y	2998	2965	0	36	8	1214
03	15438	X	3790	-0-	-11648	-0-	2620	3	1170	9	Y	1064	1106	0	25	8	1147
04	15960	X	512	-0-	-15448	-0-	9	1	36	3	Y	415	1147	0			415
							10	4	457	9							
05	16492	X	10643	-0-	-5849	-0-	55	1	7759	3	Y	2502	2214	0	320	1	380
							77	4	2752	9			3	8			
*06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	98	1	12738	3	Y	3923	3512	0	3	8	788
							101	4	4315	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4236	3	1909	9	Y	1735	1741	0			56
02	3892	X	3819	-0-	-73	-0-	2717	3	1102	9	Y	1002	1015	0	3	8	40
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	4254	3	1922	9	Y	1747	1698	0	16	8	73
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	44	1	4843	3	Y	2015	2020	0	2	8	66
							58	4	2217	9							
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	20	1	4717	3	Y	1923	1920	0			69
							71	4	2115	9							
06	5760	X	154	-0-	-5606	-0-	1	1	100	3	Y	47	114	0			2
							1	4	52	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

01	12555	X	2231	-0-	-10324	-0-	375	3	1415	5	Y	401	395	0	2	8	15
							441	9									
02	11340	X	5385	-0-	-5955	-0-	4278	5	1107	9	Y	1006	954	0	28	8	39
03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	9581	5	1529	9	Y	1390	1289	0	82	8	58
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	2	1	8198	3	Y	693	618	0	14	8	119
							11	4	762	9							
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	2	1	7016	3	Y	759	763	0	3	8	112
							13	4	835	9							
*06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	2	1	7047	3	Y	800	782	0	1	1	129
							12	4	880	9							

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

01	24955	X	1564	-0-	-23391	-0-	1564	3			Y	-0-					12
02	16044	X	2268	-0-	-13776	-0-	2259	5	9	9	Y	8	2	0	6	8	12
03	1984	X	627	-0-	-1357	-0-	1	4	529	5	Y	88	16	0	68	8	16
							97	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	484	1	2128	3	Y	2	16	0	2	8	-0-
							2	9									
05	1550	X	99	-0-	-1451	-0-	1	1	67	3	Y	27	24	0	1	8	2
							1	4	30	9							
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3200	-0-		-2070	-0-	2095	3	25	4	Y	982	971	0	5	8	1055
								1080	9									
02	3752	X	3241	-0-		-511	-0-	2076	3	26	4	Y	1035	1008	0	19	8	1063
								1139	9									
03	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	2198	3	44	4	Y	1734	1646	0	57	8	1094
								1907	9									
04	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	3	1	2247	3	Y	1210	1389	0	8	8	907
								19	4	1331	9							
05	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	3	1	2297	3	Y	1311	1448	0	1	8	769
								22	4	1442	9							
*06	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	4	1	2164	3	Y	1271	1211	0	7	1	822
								20	4	1398	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9574	-0-		-2051	-0-	7849	5	1725	9	Y	1568	1566	0	8	8	52
02	11555	X	11555	-0-		-0-	-0-	9599	5	1956	9	Y	1778	1730	0	31	8	69
03	15351	X	15351	-0-		-0-	-0-	12820	5	2531	9	Y	2301	2198	0	76	8	96
04	14417	X	14417	-0-		-0-	-0-	42	1	12176	3	Y	1949	1975	0	6	8	64
								55	4	2144	9							
05	12493	X	12245	-0-		-248	-0-	19	1	10225	3	Y	1760	1760	0	1	8	63
								65	4	1936	9							
06	12390	X	10199	-0-		-2191	-0-	29	1	7577	3	Y	2305	2292	0			76
								57	4	2536	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	15251	-0-		-8526	-0-	3501	3	8899	5	Y	2592	2587	0	15	8	88
								2851	9									
02	21168	X	8835	-0-		-12333	-0-	6430	5	2405	9	Y	2186	2150	0	34	8	90
03	23436	X	9738	-0-		-13698	-0-	6847	5	2891	9	Y	2628	2515	0	88	8	115
04	21450	X	14748	-0-		-6702	-0-	55	1	11798	3	Y	2565	2589	0	7	8	84
								73	4	2822	9							
05	20584	X	14488	-0-		-6096	-0-	24	1	11909	3	Y	2247	2250	0	1	8	80
								83	4	2472	9							
06	14760	X	8223	-0-		-6537	-0-	17	1	6641	3	Y	1392	1426	0			46
								34	4	1531	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	7620	-0-		-6330	-0-	5886	5	1734	9	Y	1576	1572	0	6	8	55
02	12208	X	8024	-0-		-4184	-0-	6109	5	1915	9	Y	1741	1700	0	25	8	71
03	12555	X	9822	-0-		-2733	-0-	7590	5	2232	9	Y	2029	1953	0	59	8	88
04	10560	X	7795	-0-		-2765	-0-	461	1	5608	3	Y	1536	1524	0	7	8	93
								36	4	1690	9							
05	11592	X	11592	-0-		-0-	-0-	495	1	8511	3	Y	2287	2226	0	3	8	151
								70	4	2516	9							
06	8610	X	492	-0-		-8118	-0-	124	1	253	3	Y	102	247	0			6
								3	4	112	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 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
01	14694	X	11586	-0-	-3108	-0-	8991	5	2595	9	Y	2359	2353	0	11	8	81
02	13272	X	9110	-0-	-4162	-0-	6980	5	2130	9	Y	1936	1907	0	30	8	80
03	14663	X	8454	-0-	-6209	-0-	6354	5	2100	9	Y	1909	1843	0	60	8	86
04	12300	X	7650	-0-	-4650	-0-	484	1	5422	3	Y	1552	1534	0	10	8	94
							37	4	1707	9							
05	12710	X	9039	-0-	-3671	-0-	455	1	6396	3	Y	1935	1898	0	3	8	128
							59	4	2129	9							
06	11220	X	7527	-0-	-3693	-0-	302	1	5503	3	Y	1530	1564	0	1	8	93
							39	4	1683	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 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
01	17081	X	12939	-0-	-4142	-0-	9982	5	2957	9	Y	2688	2684	0	9	8	89
02	15428	X	12282	-0-	-3146	-0-	9578	5	2704	9	Y	2458	2418	0	31	8	98
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	13672	5	3491	9	Y	3174	3065	0	72	8	135
04	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	582	1	12606	3	Y	3075	3010	0	13	8	187
							73	4	3383	9							
05	13516	X	11844	-0-	-1672	-0-	494	1	8824	3	Y	2234	2270	0	3	8	148
							69	4	2457	9							
*06	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	756	1	13860	3	Y	2964	2930	0	2	8	180
							76	4	3260	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	8463	-0-	-7347	-0-	6149	5	2314	9	Y	2104	2096	0	10	8	71
02	13664	X	7236	-0-	-6428	-0-	37	4	5281	5	Y	1744	1715	0	29	8	71
							1918	9									
03	13330	X	7892	-0-	-5438	-0-	5747	5	2145	9	Y	1950	1874	0	62	8	85
04	11160	X	7203	-0-	-3957	-0-	547	1	5037	3	Y	1441	1430	0	9	8	87
							34	4	1585	9							
05	10571	X	9444	-0-	-1127	-0-	454	1	6827	3	Y	1913	1871	0	3	8	126
							59	4	2104	9							
*06	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	437	1	7861	3	Y	2075	2073	0	2	8	126
							53	4	2283	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 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
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	5409	5	1668	9	Y	1516	1514	0	2	8	50
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6322	5	1447	9	Y	1315	1310	0	3	8	52
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	7234	5	1612	9	Y	1465	1447	0	8	8	62
04	5310	X	4367	-0-	-943	-0-	29	1	2803	3	Y	1360	1376	0	1	8	45
							39	4	1496	9							
05	7068	X	3938	-0-	-3130	-0-	13	1	2503	3	Y	1251	1251	0			45
							46	4	1376	9							
06	8310	X	2330	-0-	-5980	-0-	11	1	1315	3	Y	893	909	0			29
							22	4	982	9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33821	X	19862	-0-	-13959	-0-	14362	5	5500	9	Y	5000	4986	0	24	8	172
02	29624	X	18479	-0-	-11145	-0-	13219	5	5260	9	Y	4782	4688	0	71	8	195
03	28396	X	21406	-0-	-6990	-0-	15512	5	5894	9	Y	5358	5161	0	157	8	235
04	26010	X	25472	-0-	-538	-0-	129	1	18633	3	Y	5946	5971	0	15	8	195
							169	4	6541	9							
05	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	67	1	19257	3	Y	6272	6240	0	3	8	224
							230	4	6899	9							
*06	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	68	1	17244	3	Y	5482	5525	0	1	8	180
							135	4	6030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	5167	-0-	-6675	-0-	3865	5	1302	9	Y	1184	1201	0	6	8	43
02	10696	X	5265	-0-	-5431	-0-	3862	5	1403	9	Y	1275	1246	0	18	8	54
03	10850	X	6407	-0-	-4443	-0-	4816	5	1591	9	Y	1446	1390	0	45	8	65
04	10500	X	7240	-0-	-3260	-0-	669	1	4911	3	Y	1477	1446	0	6	8	90
							35	4	1625	9							
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5264	3	Y	1521	1508	0	2	8	101
							47	4	1673	9							
*06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	502	1	5662	3	Y	1603	1606	0	1	8	97
							41	4	1763	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	9585	-0-	-4334	-0-	7610	5	1975	9	Y	1795	1803	0	7	8	62
02	12600	X	9712	-0-	-2888	-0-	7724	5	1988	9	Y	1807	1779	0	17	8	73
03	13950	X	9007	-0-	-4943	-0-	7177	5	1830	9	Y	1664	1628	0	35	8	74
04	16950	X	10543	-0-	-6407	-0-	685	1	7362	3	Y	2221	2152	0	8	8	135
							53	4	2443	9							
05	17515	X	7631	-0-	-9884	-0-	617	1	5231	3	Y	1577	1606	0	2	8	104
							48	4	1735	9							
06	10410	X	9981	-0-	-429	-0-	682	1	6819	3	Y	2203	2172	0	1	8	134
							57	4	2423	9							

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 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
01	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	13476	5	4235	9	Y	3850	3860	0	8	8	129
02	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	10984	5	3389	9	Y	3081	3064	0	21	8	125
03	21235	X	17143	-0-	-4092	-0-	12795	5	4348	9	Y	3953	3851	0	57	8	170
04	20820	X	19826	-0-	-994	-0-	568	1	14498	3	Y	4235	4138	0	10	8	257
							101	4	4659	9							
05	21514	X	18631	-0-	-2883	-0-	581	1	13609	3	Y	3927	3922	0	2	8	260
							121	4	4320	9							
06	17130	X	16282	-0-	-848	-0-	400	1	11955	3	Y	3488	3535	0	1	8	212
							90	4	3837	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	6427	-0-	-6283	-0-	4923	5	1504	9	Y	1367	1372	0	5	8	47
02	11480	X	6448	-0-	-5032	-0-	5096	5	1352	9	Y	1229	1210	0	15	8	51
03	9083	X	6787	-0-	-2296	-0-	5327	5	1460	9	Y	1327	1283	0	36	8	59
04	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	670	1	6428	3	Y	1527	1486	0	7	8	93
							36	4	1680	9							
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	582	1	6237	3	Y	1449	1444	0	2	8	96
							44	4	1594	9							
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	530	1	5744	3	Y	1403	1413	0	1	8	85
							36	4	1543	9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37355	X	25469	-0-	-11886	-0-	4312	3	14654	5	Y	5912	5913	0	22	8	203
							6503	9									
02	32704	X	25784	-0-	-6920	-0-	3420	3	15898	5	Y	5878	5766	0	76	8	239
							6466	9									
03	36208	X	28461	-0-	-7747	-0-	3690	3	17614	5	Y	6506	6299	0	162	8	284
							7157	9									
04	33060	X	29305	-0-	-3755	-0-	144	1	21624	3	Y	6679	6729	0	15	8	219
							190	4	7347	9							
05	31155	X	27791	-0-	-3364	-0-	68	1	20517	3	Y	6339	6330	0	2	8	226
							233	4	6973	9							
06	27630	X	23625	-0-	-4005	-0-	65	1	17614	3	Y	5287	5338	0	1	8	174
							130	4	5816	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30721	X	14466	-0-	-16255	-0-	5846	3	5893	5	Y	2479	2545	0	5	8	97
							2727	9									
02	25648	X	17707	-0-	-7941	-0-	1947	3	11651	5	Y	3735	3652	0	22	8	158
							4109	9									
03	26722	X	22468	-0-	-4254	-0-	17274	5	5194	9	Y	4722	4606	0	64	8	210
04	24060	X	20522	-0-	-3538	-0-	536	1	15200	3	Y	4259	4202	0	8	8	259
							101	4	4685	9							
05	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	571	1	16484	3	Y	4248	4224	0	2	8	281
							130	4	4673	9							
*06	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	369	1	15813	3	Y	4205	4230	0	1	8	255
							108	4	4626	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37758	X	29389	-0-	-8369	-0-	13756	3	9700	5	Y	5394	5402	0	14	8	188
							5933	9									
02	32116	X	21533	-0-	-10583	-0-	4993	3	11463	5	Y	4615	4569	0	41	8	193
							5077	9									
03	34100	X	28194	-0-	-5906	-0-	4614	3	17084	5	Y	5905	5742	0	96	8	260
							6496	9									
04	29760	X	23746	-0-	-6014	-0-	521	1	17459	3	Y	5131	5068	0	11	8	312
							122	4	5644	9							
05	30752	X	23103	-0-	-7649	-0-	591	1	16689	3	Y	5150	5118	0	3	8	341
							158	4	5665	9							
06	28440	X	25664	-0-	-2776	-0-	396	1	19305	3	Y	5296	5314	0	1	8	322
							137	4	5826	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31	9	Y	28	5	1			1554
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1554
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1554
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1554
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1555
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1555

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	6170	3	1658	9	Y	1507	1497	0	9	8	114
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5361	3	1506	9	Y	1369	1341	0	24	8	118
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	6126	3	1684	9	Y	1531	1458	0	61	8	130
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	2	1	5972	3	Y	823	799	0	12	8	142
							13	4	905	9							
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	3	1	6125	3	Y	1060	1042	0	3	8	157
							18	4	1166	9							
*06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	163	3	1	4	Y	37	187	0	1	1	6
							41	9									

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	7227	-0-	-1825	-0-	5610	3	1617	9	Y	1470	1461	0	7	8	129
02	8176	X	6561	-0-	-1615	-0-	5109	3	1452	9	Y	1320	1296	0	21	8	132
03	8091	X	7417	-0-	-674	-0-	5765	3	1652	9	Y	1502	1437	0	53	8	144
04	7830	X	5914	-0-	-1916	-0-	2	1	5085	3	Y	741	747	0	10	8	128
							12	4	815	9							
05	7626	X	6594	-0-	-1032	-0-	3	1	5492	3	Y	984	964	0	2	8	146
							17	4	1082	9							
06	7020	X	6922	-0-	-98	-0-	3	1	5666	3	Y	1123	1086	0	1	1	182
							18	4	1235	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	36166	3	111	4	Y	3479	3468	0	17	8	933
							3827	9									
02	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	21724	3	79	4	Y	2499	2460	0	38	8	934
							2749	9									
03	36772	X	36772	-0-	-0-	-0-	32908	3	105	4	Y	3417	3251	0	120	8	980
							3759	9									
04	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	75	1	30554	3	Y	3530	3715	0	18	8	777
							84	4	3883	9							
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	63	1	23295	3	Y	2880	2994	0	4	8	659
							88	4	3168	9							
*06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	502	659	0			502
							13	4	552	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30442	X	2777	-0-	-27665	-0-	2019	5	758	9	Y	689	731	0	12	8	35
02	20944	X	5308	-0-	-15636	-0-	3723	5	1585	9	Y	1441	1357	0	52	8	67
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	11909	5	3596	9	Y	3269	2977	0	214	8	145
04	12150	X	11784	-0-	-366	-0-	763	1	8434	3	Y	2303	2281	0	28	8	139
							54	4	2533	9							
05	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	815	1	10088	3	Y	2554	2516	0	8	8	169
							78	4	2809	9							
*06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	454	1	11067	3	Y	2322	2346	0	4	8	141
							60	4	2554	9							

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					10
02	21644	X	3588	-0-	-18056	-0-	2814	3	774	9	Y	704	670	0	9	8	35
03	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	23317	3	6174	9	Y	5613	5226	0	189	8	233
*04	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	110	1	23522	3	Y	5095	5144	0	17	8	167
							145	4	5605	9							
*05	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	52	1	24181	3	Y	4835	4828	0	2	8	172
							178	4	5319	9							
*06	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	44	1	16920	3	Y	3521	3576	0	1	8	116
							86	4	3873	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 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
01	14260	X	11518	-0-	-2742	-0-	7189	3	4329	9	Y	3935	3809	0	8	8	120
02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	5898	3	3938	9	Y	3580	3550	0	18	8	132
03	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	6919	3	4002	9	Y	3638	3587	0	37	8	146
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	62	1	7187	3	Y	2946	2906	0	7	8	179
							70	4	3241	9							
05	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	64	1	10592	3	Y	2942	2924	0	2	8	195
							90	4	3236	9							
06	11160	X	3495	-0-	-7665	-0-	18	1	2665	3	Y	721	872	0			44
							19	4	793	9							

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 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
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	9882	3	73	4	Y	2294	572	0	2034	1	428
							2523	9					9	8			
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9325	3	35	4	Y	1130	183	0	965	1	385
							1243	9					25	8			
03	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	20466	3	45	4	Y	1537	140	0	1312	1	344
							1691	9					126	8			
04	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	22095	3	1330	9	Y	1209	778	1	20	8	755
05	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	21420	3	1496	9	Y	1360	1083	1	5	8	1027
*06	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	18833	3	348	4	Y	1404	2006	1	2	8	423
							1544	9									

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 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
01	58559	X	40164	-0-	-18395	-0-	16019	3	15026	5	N	8290	8293	0	36	8	249
							9119	9									
02	52388	X	22071	-0-	-30317	-0-	9837	3	6957	5	N	4797	4806	0	66	8	174
							5277	9									
03	58001	X	32675	-0-	-25326	-0-	8461	3	16921	5	N	6630	6327	0	213	8	264
							7293	9									
04	42090	X	32051	-0-	-10039	-0-	148	1	24025	3	N	7011	6815	0	35	8	425
							166	4	7712	9							
05	43307	X	32231	-0-	-11076	-0-	151	1	24268	3	N	6909	6868	0	9	8	457
							212	4	7600	9							
06	38880	X	31342	-0-	-7538	-0-	164	1	23761	3	N	6588	6641	0	4	8	400
							170	4	7247	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61225	X	30689	-0-	-30536	-0-	4412	3	18377	5	N	7182	7227	0	20	8	216
							7900	9									
02	55300	X	25013	-0-	-30287	-0-	9083	3	9900	5	N	5482	5451	0	48	8	199
							6030	9									
03	53878	X	36769	-0-	-17109	-0-	4659	3	22915	5	N	8359	8061	0	165	8	332
							9195	9									
04	47460	X	35069	-0-	-12391	-0-	166	1	26084	3	N	7848	7678	0	25	8	477
							186	4	8633	9							
05	47089	X	34963	-0-	-12126	-0-	171	1	25957	3	N	7814	7768	0	6	8	517
							240	4	8595	9							
*06	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	187	1	25558	3	N	7512	7570	0	3	8	456
							194	4	8263	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 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
01	0	W	32210	-0-	32210	519097	18766	5	13444	9	N	12222	12027	0	17	8	367
02	0	W	25928	-0-	25928	545025	20195	5	5733	9	N	5212	5334	0	56	8	189
03	571765	X	26740	-0-	-545025	-0-	20889	5	5851	9	N	5319	5171	0	126	8	211
04	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	106	1	20712	3	N	5028	4915	0	19	8	305
							119	4	5531	9							
05	32085	X	24922	-0-	-7163	-0-	99	1	19691	3	N	4539	4539	0	5	8	300
							139	4	4993	9							
06	31050	X	6358	-0-	-24692	-0-	30	1	4959	3	N	1216	1441	0	1	8	74
							31	4	1338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86211	X	26324	-0-	-59887	-0-	10305	3	9313	5	N	6096	6242	0	17	8	183
							6706	9									
02	77868	X	40900	-0-	-36968	-0-	8285	3	21847	5	N	9789	9518	0	99	8	355
							10768	9									
03	86211	X	41388	-0-	-44823	-0-	6616	3	23845	5	N	9934	9672	0	222	8	395
							10927	9									
04	76710	X	38344	-0-	-38366	-0-	184	1	28364	3	N	8717	8548	0	35	8	529
							207	4	9589	9							
05	78554	X	30335	-0-	-48219	-0-	161	1	21832	3	N	7378	7412	0	7	8	488
							226	4	8116	9							
06	43830	X	9372	-0-	-34458	-0-	57	1	6750	3	N	2278	2627	0	1	8	138
							59	4	2506	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	441	-0-	-14811	-0-	382	2	59	9	Y	54	306	0	1	8	7
02	24948	X	19693	-0-	-5255	-0-	16938	2	2	4	Y	2503	2344	0	12	8	154
							2753	9									
03	23963	X	6070	-0-	-17893	-0-	29	1	5216	2	Y	750	826	0			78
							825	9									
04	22140	X	14052	-0-	-8088	-0-	11866	2	60	4	Y	1933	1809	0	1	8	201
							2126	9									
05	21793	X	17064	-0-	-4729	-0-	14409	2	53	4	Y	2365	2346	0	1	8	219
							2602	9									
06	21090	X	19069	-0-	-2021	-0-	53	1	16493	2	Y	2253	2282	0	5	8	185
							45	4	2478	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19065	X	15656	-0-	-3409	-0-	1	1	13980	2	Y	1523	1633	1	1	8	312
							1675	9									
02	15512	X	12341	-0-	-3171	-0-	40	1	10226	2	Y	1886	1716	1	14	8	468
							2075	9									
03	17174	X	16449	-0-	-725	-0-	14262	2	2187	9	Y	1988	1908	1	12	8	536
04	16620	X	16376	-0-	-244	-0-	13	1	14363	2	Y	1818	2088	1	1	8	265
							2000	9									
05	17174	X	16947	-0-	-227	-0-	12	1	14880	2	Y	1868	1731	1			402
							2055	9									
*06	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	14361	2	2112	9	Y	1920	1986	1	4	8	332

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 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
01	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	32012	2	346	4	Y	3408	3546	0	3	8	160
							3749	9									
02	40992	X	15555	-0-	-25437	-0-	2	1	13796	2	Y	1597	1669	0	1	8	87
							1757	9									
03	45384	X	2937	-0-	-42447	-0-	10	1	2552	2	Y	341	407	0			21
							375	9									
04	43920	X	-0-	-0-	-43920	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
05	44051	X	19959	-0-	-24092	-0-	17532	2	2427	9	Y	2206	2058	0			148
06	34950	X	26159	-0-	-8791	-0-	115	1	23205	2	Y	2576	2568	0	14	8	142
							5	4	2834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29636	X	25167	-0-	-4469	-0-	23192	2	31	4	N	1767	1964	1	6	8	517
							1944	9									
02	25648	X	21039	-0-	-4609	-0-	66	1	19348	2	N	1477	1421	1	19	8	554
							1625	9									
03	28365	X	23563	-0-	-4802	-0-	21718	2	1845	9	N	1677	1791	1			440
04	25860	X	22432	-0-	-3428	-0-	20693	2	1739	9	N	1581	1403	1	1	8	617
05	26722	X	22703	-0-	-4019	-0-	20928	2	1775	9	N	1614	1588	1	1	8	642
06	24360	X	23623	-0-	-737	-0-	21917	2	1706	9	N	1551	1748	1	5	8	440

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	27	1	19630	2	N	783	732	1	1	8	449
							3	4	861	9							
02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	25	1	18713	2	N	700	550	1	19	8	580
							770	9									
03	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	20804	2	836	9	N	760	885	1	17	8	438
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	19717	2	785	9	N	714	713	1	1	8	438
05	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	19784	2	789	9	N	717	705	1	1	8	449
*06	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	1	1	19025	2	N	686	863	1	6	8	266
							755	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	4	Y	567	354	1			464
							624	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	8	1	4517	2	Y	539	539	1			464
							20	4	593	9							
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	72	1	2730	2	Y	306	559	1	2	8	209
							33	4	337	9							
04	3300	X	188	-0-	-3112	-0-	22	1	160	2	Y	4	104	1			109
							2	4	4	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					109
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					109

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42939	X	42939	-0-	-0-	-0-	55	1	42412	2	N	302	176	1	1	8	399
							140	4	332	9							
02	37688	X	35848	-0-	-1840	-0-	35331	2	228	4	N	263	368	1			294
							289	9									
03	47151	X	38927	-0-	-8224	-0-	38330	2	149	4	N	407	188	1	1	8	512
							448	9									
04	45630	X	36545	-0-	-9085	-0-	36099	2	173	4	N	248	367	1			393
							273	9									
05	47151	X	39834	-0-	-7317	-0-	39546	2	288	9	N	262	351	1	1	8	303
06	41550	X	37252	-0-	-4298	-0-	36964	2	288	9	N	262	172	1	4	8	389

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 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
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	44	1	11331	2	N	1224	906	1			748
							2	4	1346	9							
02	11256	X	10734	-0-	-522	-0-	9517	2	105	4	N	1011	1261	1			498
							1112	9									
03	12462	X	12316	-0-	-146	-0-	11017	2	41	4	N	1144	1427	1			215
							1258	9									
04	12060	X	11681	-0-	-379	-0-	10423	2	57	4	N	1092	1080	1			227
							1201	9									
05	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	14453	2	65	4	N	1917	1579	1	1	8	564
							2109	9									
*06	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	21539	2	52	4	N	2588	2458	1	7	8	687
							2847	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6289	-0-	-655	-0-	6011	2	278	9	N	253	181	1			288
02	6160	X	5263	-0-	-897	-0-	5026	2	237	9	N	215	350	1	5	8	148
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6445	2	285	9	N	259	151	1	5	8	251
04	6240	X	6142	-0-	-98	-0-	5890	2	252	9	N	229	181	1	1	8	298
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	124	1	5633	2	N	228	358	1			168
							339	4	251	9							
06	6510	X	5554	-0-	-956	-0-	44	1	5281	2	N	208	174	1			202
							229	9									

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 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
01	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	1016	1	8929	2	N	481	361	1			559
							50	4	529	9							
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	8	1	9224	2	N	354	371	1			542
							2	4	389	9							
03	10199	X	7657	-0-	-2542	-0-	956	1	6192	2	N	325	525	1			342
							151	4	358	9							
04	10170	X	9562	-0-	-608	-0-	153	1	8907	2	N	444	361	1			425
							14	4	488	9							
05	10664	X	9102	-0-	-1562	-0-	1004	1	7710	2	N	351	540	1			236
							2	4	386	9							
06	10320	X	8719	-0-	-1601	-0-	177	1	8125	2	N	379	178	1			437
							417	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	13636	2	37	4	Y	848	724	1			459
							933	9									
02	11592	X	7485	-0-	-4107	-0-	11	1	6718	2	Y	568	555	1			472
							131	4	625	9							
03	13144	X	5556	-0-	-7588	-0-	125	1	4741	2	Y	627	727	1			372
							690	9									
04	14130	X	5834	-0-	-8296	-0-	622	1	4444	2	Y	682	692	1			362
							18	4	750	9							
05	14601	X	5106	-0-	-9495	-0-	4194	1	2	2	Y	773	653	1	5	8	477
							60	4	850	9							
06	14130	X	5796	-0-	-8334	-0-	442	1	4649	2	Y	567	692	1			352
							81	4	624	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	18	1	5898	2	Y	290	221	1	5	8	76
							319	9									
02	4032	X	2050	-0-	-1982	-0-	21	1	1950	2	Y	72	62	1			86
							79	9									
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	72	1			14
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	8	1			6
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	1	1			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 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
01	64596	X	64596	-0-	-0-	-0-	94	1	63509	2	N	903	1059	1	10	8	300
							993	9									
02	56975	X	56975	-0-	-0-	-0-	68	1	56013	2	N	807	533	1	27	8	547
							6	4	888	9							
03	61156	X	61156	-0-	-0-	-0-	60267	2	889	9	N	808	898	1			457
04	58558	X	58558	-0-	-0-	-0-	28	1	57627	2	N	821	887	1	4	8	387
							903	9									
05	58838	X	58838	-0-	-0-	-0-	57946	2	892	9	N	811	704	1	1	8	493
*06	57085	X	57085	-0-	-0-	-0-	56212	2	873	9	N	794	701	1	8	8	578

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	53017	2	27	4	Y	3031	3111	0	1	8	142
							3334	9									
02	61796	X	47970	-0-	-13826	-0-	7	1	44989	2	Y	2704	2698	0			148
							2974	9									
03	68417	X	53186	-0-	-15231	-0-	195	1	49825	2	Y	2867	2835	0	1	8	179
							12	4	3154	9							
04	65730	X	49422	-0-	-16308	-0-	46565	2	68	4	Y	2535	2512	0			202
							2789	9									
05	61845	X	53116	-0-	-8729	-0-	50126	2	5	4	Y	2714	2732	0	1	8	183
							2985	9									
06	54570	X	51569	-0-	-3001	-0-	242	1	48647	2	Y	2430	2474	0	4	8	135
							7	4	2673	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	4468	2	8	4	N	1569	1847	1	4	8	219
							1726	9									
02	6048	X	5226	-0-	-822	-0-	3685	2	3	4	N	1398	1217	1	10	8	390
							1538	9									
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5171	2	1806	9	N	1642	1582	1	47	8	403
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5198	2	9	4	N	1590	1610	1	1	8	382
							1749	9									
05	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	4236	2	183	4	N	1551	1558	1	5	8	370
							1706	9									
06	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	80	1	4509	2	N	1403	1537	1	2	8	234
							50	4	1543	9							

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 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
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4376	2	5	4	N	636	727	1	1	8	237
							700	9									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	231	1	4039	2	N	559	363	1	5	8	428
							56	4	615	9							
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	5352	2	N	715	715	1			428
							25	4	787	9							
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	16	1	4860	2	N	827	902	1			353
							8	4	910	9							
05	5456	X	3487	-0-	-1969	-0-	2	1	2862	2	N	544	689	1			208
							25	4	598	9							
06	5970	X	3175	-0-	-2795	-0-	2640	2	535	9	N	486	345	1			349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39835	X	33784	-0-	-6051	-0-	7	1	30463	2	N	2821	3202	1	6	8	467
							211	4	3103	9							
02	35364	X	24830	-0-	-10534	-0-	9	1	22601	2	N	2017	2306	1	18	8	160
							1	4	2219	9							
03	37479	X	5121	-0-	-32358	-0-	1	1	3841	2	N	1163	359	1			964
							1279	9									
04	34110	X	30083	-0-	-4027	-0-	24234	2	5849	9	N	5317	5541	1	2	8	738
05	35247	X	26322	-0-	-8925	-0-	21910	2	4412	9	N	4011	4217	1	3	8	529
06	32700	X	24618	-0-	-8082	-0-	20910	2	3708	9	N	3371	3119	1	9	8	772

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6303	-0-	-1509	-0-	5203	2	7	4	N	994	1077	1	1	8	492
							1093	9									
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	12	357	1	1	8	146
03	7378	X	2956	-0-	-4422	-0-	2598	2	358	9	N	325					471
04	7140	X	2428	-0-	-4712	-0-	1953	2	475	9	N	432	724	1			179
05	7378	X	2074	-0-	-5304	-0-	1797	2	277	9	N	252					431
06	6090	X	3265	-0-	-2825	-0-	2783	2	482	9	N	438	683	1			186

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77004	X	50244	-0-	-26760	-0-	1588	1	46189	2	Y	2201	2213	0	2	8	150
							46	4	2421	9							
02	72268	X	54478	-0-	-17790	-0-	1456	1	49759	2	Y	2966	2943	0			173
							3263	9									
03	80011	X	56644	-0-	-23367	-0-	1320	1	52415	2	Y	2425	2424	0	1	8	173
							241	4	2668	9							
04	76860	X	55755	-0-	-21105	-0-	314	1	52806	2	Y	2293	2214	0			252
							113	4	2522	9							
05	69223	X	58446	-0-	-10777	-0-	416	1	55512	2	Y	2289	2394	0	1	8	146
							2518	9									
06	58380	X	56471	-0-	-1909	-0-	343	1	53722	2	Y	2171	2045	0	5	8	267
							18	4	2388	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23126	X	14491	-0-	-8635	-0-	614	1	12707	2	Y	985	830	1			637
							86	4	1084	9							
02	20776	X	19545	-0-	-1231	-0-	14	1	17863	2	Y	1387	1246	1			778
							142	4	1526	9							
03	21328	X	17380	-0-	-3948	-0-	4	1	15527	2	Y	1126	1163	1	1	8	740
							610	4	1239	9							
04	20640	X	18384	-0-	-2256	-0-	16844	2	293	4	Y	1134	1327	1			547
							1247	9									
05	21638	X	17589	-0-	-4049	-0-	16366	2	5	4	Y	1107	1224	1			430
							1218	9									
06	20940	X	15972	-0-	-4968	-0-	220	1	14639	2	Y	1012	900	1			542
							1113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56953	X	56953	-0-	-0-	-0-	53959	2	91	4	Y	2639	2652	0	2	8	124
							2903	9									
02	50881	X	50881	-0-	-0-	-0-	8	1	48289	2	Y	2349	2345	0			128
							2584	9									
03	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	200	1	51222	2	Y	2588	2553	0	1	8	162
							2847	9									
04	55110	X	53280	-0-	-1830	-0-	50531	2	2749	9	Y	2499	2462	0			199
05	56947	X	55380	-0-	-1567	-0-	52511	2	2869	9	Y	2608	2631	0	1	8	175
06	55110	X	52756	-0-	-2354	-0-	248	1	49933	2	Y	2341	2381	0	5	8	130
							2575	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57381	X	53030	-0-	-4351	-0-	50951	2	2079	9	Y	1890	1918	0	2	8	89
02	60424	X	47610	-0-	-12814	-0-	7	1	45755	2	Y	1680	1677	0			92
							1848	9									
03	66898	X	53006	-0-	-13892	-0-	199	1	50876	2	Y	1755	1736	0	1	8	110
							1931	9									
04	51330	X	48028	-0-	-3302	-0-	46213	2	1	4	Y	1649	1627	0			132
							1814	9									
05	53041	X	47923	-0-	-5118	-0-	46060	2	1863	9	Y	1694	1711	0	1	8	114
06	51330	X	42737	-0-	-8593	-0-	203	1	40771	2	Y	1603	1623	0	5	8	89
							1763	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24211	X	2848	-0-	-21363	-0-	2422	2	426	9	N	387	714	1	1	8	343
02	20804	X	4000	-0-	-16804	-0-	392	1	2959	2	N	585	361	1			567
							5	4	644	9							
03	21359	X	13875	-0-	-7484	-0-	1	1	12172	2	N	1529	1605	1	3	8	488
							20	4	1682	9							
04	20340	X	11407	-0-	-8933	-0-	63	1	10049	2	N	1174	1069	1			593
							4	4	1291	9							
05	20398	X	7392	-0-	-13006	-0-	6067	2	2	4	N	1203	1378	1			418
							1323	9									
06	13440	X	7907	-0-	-5533	-0-	120	1	6472	2	N	1193	1193	1	8	8	410
							3	4	1312	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 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
01	21359	X	19715	-0-	-1644	-0-	17805	2	39	4	Y	1701	1644	1			625
							1871	9									
02	19516	X	19289	-0-	-227	-0-	17654	2	11	4	Y	1476	1539	1			562
							1624	9									
03	21607	X	18361	-0-	-3246	-0-	105	1	16223	2	Y	1828	1747	1	1	8	642
							22	4	2011	9							
04	20790	X	18736	-0-	-2054	-0-	1195	1	16179	2	Y	1154	1537	1			259
							93	4	1269	9							
05	21359	X	19629	-0-	-1730	-0-	73	1	18092	2	Y	1327	1244	1			342
							4	4	1460	9							
06	20670	X	14656	-0-	-6014	-0-	13260	2	1	4	Y	1268	1236	1			374
							1395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47461	X	39059	-0-	-8402	-0-	35748	2	3311	9	Y	3010	2931	0	7	8	380
02	37660	X	34858	-0-	-2802	-0-	31836	2	5	4	Y	2743	2935	0	20	8	168
							3017	9									
03	41695	X	33050	-0-	-8645	-0-	166	1	29904	2	Y	2709	2593	0	1	8	283
							2980	9									
04	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	38917	2	1	4	Y	2825	2812	0	2	8	294
							3108	9									
05	39060	X	38342	-0-	-718	-0-	35266	2	3076	9	Y	2796	2830	0	1	8	259
06	37800	X	34819	-0-	-2981	-0-	103	1	31984	2	Y	2484	2534	0	5	8	204
							2732	9									

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	38	1	29432	2	Y	1774	1639	1	1	8	557
							1951	9									
02	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	12	1	24165	2	Y	1203	1341	1	15	8	404
							41	4	1323	9							
03	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	26157	2	4	4	Y	1528	1234	1	17	8	681
							1681	9									
04	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	24	1	23569	2	Y	1493	1726	1	1	8	447
							10	4	1642	9							
05	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	24303	2	16	4	Y	1554	1738	1			263
							1709	9									
06	24840	X	23444	-0-	-1396	-0-	1	1	21947	2	Y	1345	1305	1	2	8	301
							16	4	1480	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 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
01	26040	X	24378	-0-	-1662	-0-	119	1	23125	2	Y	955	949	1			518
							83	4	1051	9							
02	22708	X	12241	-0-	-10467	-0-	326	1	11385	2	Y	482	727	1			273
							530	9									
03	23746	X	20394	-0-	-3352	-0-	19211	2	355	4	Y	753	622	1			404
							828	9									
04	23580	X	22383	-0-	-1197	-0-	21316	2	152	4	Y	832	846	1			390
							915	9									
05	24366	X	23549	-0-	-817	-0-	22557	2	992	9	Y	902	902	1			390
*06	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	164	1	25167	2	Y	952	838	1	3	8	501
							1047	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	33042	-0-	-624	-0-	31159	2	1883	9	Y	1712	1623	0	5	8	216
02	32368	X	29225	-0-	-3143	-0-	27565	2	1660	9	Y	1509	1618	0	15	8	92
03	35836	X	28332	-0-	-7504	-0-	147	1	26510	2	Y	1523	1456	0			159
							1675	9									
04	34680	X	30488	-0-	-4192	-0-	28353	2	2135	9	Y	1941	1896	0	2	8	202
05	33046	X	29861	-0-	-3185	-0-	28224	2	1637	9	Y	1488	1551	0	1	8	138
06	31980	X	28204	-0-	-3776	-0-	87	1	26754	2	Y	1239	1270	0	5	8	102
							1363	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	3246	-0-	-8224	-0-	2803	2	80	4	Y	330	345	0	1	8	15
							363	9									
02	6160	X	337	-0-	-5823	-0-	290	2	2	4	Y	41	54	0			2
							45	9									
03	6758	X	161	-0-	-6597	-0-	36	2	18	4	Y	97	93	0			6
							107	9									
04	4590	X	626	-0-	-3964	-0-	512	2	114	9	Y	104	102	0			8
05	3906	X	95	-0-	-3811	-0-	15	2	80	9	Y	73	76	0			5
06	3150	X	133	-0-	-3017	-0-	55	2	78	9	Y	71	72	0			4

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	28	1	21293	2	Y	1617	1625	1	1	8	501
							1779	9									
02	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	9	1	18822	2	Y	1717	1560	1	22	8	636
							1889	9									
03	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	21513	2	1804	9	Y	1640	1614	1	17	8	645
04	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	21	1	20658	2	Y	1483	1678	1	2	8	448
							1631	9									
05	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	21182	2	1	4	Y	1418	1635	1	3	8	228
							1560	9									
*06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	1	1	19204	2	Y	1373	1304	1	5	8	292
							1	4	1510	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	41540	2	4	4	Y	5791	5788	0	8	8	135
							6370	9									
02	36960	X	34333	-0-	-2627	-0-	29779	2	8	4	Y	4133	4115	0	21	8	132
							4546	9									
03	40920	X	6747	-0-	-34173	-0-	5	1	5105	2	Y	1488	1287	0			333
							1637	9									
04	39600	X	24951	-0-	-14649	-0-	278	1	19324	2	Y	4863	4998	0	4	8	194
							5349	9									
05	40920	X	21527	-0-	-19393	-0-	179	1	17405	2	Y	3581	3540	0	1	8	234
							4	4	3939	9							
06	39600	X	21663	-0-	-17937	-0-	21	1	17933	2	Y	3372	3303	0	6	8	297
							3709	9									

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40610	X	30918	-0-	-9692	-0-	26868	2	1	4	Y	3681	3683	0	8	8	86
							4049	9									
02	36512	X	21806	-0-	-14706	-0-	18925	2	9	4	Y	2611	2589	0	25	8	83
							2872	9									
03	37076	X	3160	-0-	-33916	-0-	2	1	2291	2	Y	788	695	0			176
							867	9									
04	35880	X	18592	-0-	-17288	-0-	200	1	13905	2	Y	4079	4088	0	5	8	162
							4487	9									
05	34410	X	14067	-0-	-20343	-0-	113	1	10934	2	Y	2739	2719	0	3	8	179
							7	4	3013	9							
06	29910	X	13358	-0-	-16552	-0-	12	1	10566	2	Y	2525	2474	0	8	8	222
							2	4	2778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

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
01	27001	X	22983	-0-		-4018	-0-	2	1	20403	2	Y	2344	2284	1	1	8	560
								2578	9									
02	21700	X	20733	-0-		-967	-0-	75	1	19288	2	Y	1245	1529	1	15	8	261
								1370	9									
03	24411	X	24411	-0-		-0-	-0-	21984	2	2427	9	Y	2206	1857	1	14	8	596
04	23636	X	23636	-0-		-0-	-0-	19	1	21271	2	Y	2133	2389	1	1	8	339
								2346	9									
05	24025	X	23795	-0-		-230	-0-	17	1	21502	2	Y	2069	1972	1	1	8	435
								2276	9									
06	23250	X	21142	-0-		-2108	-0-	19254	2	1888	9	Y	1716	1839	1	5	8	307

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

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
01	21452	X	17223	-0-		-4229	-0-	16078	2	1145	9	Y	1041	957	1			411
02	22233	X	22233	-0-		-0-	-0-	21165	2	1068	9	Y	971	1010	1			372
03	21328	X	16358	-0-		-4970	-0-	98	1	15120	2	Y	1035	1053	1	2	8	352
								1	4	1139	9							
04	20490	X	16570	-0-		-3920	-0-	1043	1	14132	2	Y	1267	1307	1			312
								1	4	1394	9							
05	24614	X	15959	-0-		-8655	-0-	59	1	14633	2	Y	1152	1227	1	1	8	236
								1267	9									
06	23820	X	17411	-0-		-6409	-0-	16379	2	1032	9	Y	938	901	1	4	8	269

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

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
01	30411	X	23513	-0-		-6898	-0-	21692	2	33	4	Y	1625	1553	1	1	8	607
								1788	9									
02	26185	X	26185	-0-		-0-	-0-	24430	2	9	4	Y	1587	1592	1			602
								1746	9									
03	27869	X	27780	-0-		-89	-0-	167	1	25746	2	Y	1638	1678	1	1	8	561
								65	4	1802	9							
04	28830	X	28830	-0-		-0-	-0-	1841	1	24930	2	Y	1850	1968	1			443
								24	4	2035	9							
05	28282	X	28282	-0-		-0-	-0-	106	1	26324	2	Y	1681	1774	1	1	8	349
								3	4	1849	9							
*06	27499	X	27499	-0-		-0-	-0-	25849	2	1650	9	Y	1500	1392	1	5	8	452

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

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
01	128774	X	91652	-0-		-37122	-0-	276	1	88910	2	Y	2242	2832	1			243
								2466	9									
02	116312	X	45259	-0-		-71053	-0-	469	1	44221	2	Y	517	293	1	1	8	466
								569	9									
03	128774	X	43742	-0-		-85032	-0-	820	1	42175	2	Y	679	835	1	3	8	307
								747	9									
04	88710	X	50972	-0-		-37738	-0-	50407	2	565	9	Y	514	351	1			470
05	91667	X	55987	-0-		-35680	-0-	55455	2	532	9	Y	484	532	1	4	8	418
06	88710	X	56338	-0-		-32372	-0-	117	1	55713	2	Y	462	353	1	17	8	510
								508	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 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
01	67239	X	61223	-0-	-6016	-0-	2812	1	54880	2	Y	2994	2796	0	2	8	310
							238	4	3293	9							
02	55036	X	55036	-0-	-0-	-0-	2848	1	49226	2	Y	2628	2612	0			326
							71	4	2891	9							
03	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	2179	1	58270	2	Y	2895	3062	0	1	8	158
							196	4	3185	9							
04	64243	X	64243	-0-	-0-	-0-	2498	1	58630	2	Y	2778	2689	0			247
							59	4	3056	9							
05	62883	X	62883	-0-	-0-	-0-	2461	1	57396	2	Y	2751	2672	0	1	8	325
							3026	9									
06	56850	X	56500	-0-	-350	-0-	1797	1	52114	2	Y	2306	2472	0	8	8	151
							52	4	2537	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45074	X	41060	-0-	-4014	-0-	1417	1	34086	2	Y	4874	4836	0	3	8	332
							196	4	5361	9							
02	39646	X	39646	-0-	-0-	-0-	1194	1	33829	2	Y	4203	4290	0			245
							4623	9									
03	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	1009	1	36452	2	Y	4588	4504	0	2	8	327
							613	4	5047	9							
04	39690	X	35385	-0-	-4305	-0-	202	1	29654	2	Y	4069	3948	0			448
							1053	4	4476	9							
05	41013	X	36194	-0-	-4819	-0-	275	1	31166	2	Y	4321	4487	0	7	8	275
							4753	9									
06	39690	X	34847	-0-	-4843	-0-	235	1	30141	2	Y	3986	3762	0	8	8	491
							86	4	4385	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	17683	-0-	-6621	-0-	176	1	16539	2	N	829	890	1	1	8	320
							56	4	912	9							
02	21952	X	16635	-0-	-5317	-0-	15775	2	5	4	N	777	707	1	8	8	382
							855	9									
03	21700	X	17077	-0-	-4623	-0-	77	1	15880	2	N	782	721	1	6	8	437
							260	4	860	9							
04	21000	X	18028	-0-	-2972	-0-	17151	2	18	4	N	781	897	1	1	8	320
							859	9									
05	18414	X	17645	-0-	-769	-0-	65	1	16711	2	N	780	713	1			387
							11	4	858	9							
06	17820	X	16465	-0-	-1355	-0-	15626	2	3	4	N	760	870	1			277
							836	9									

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	467	1	1105	2	Y	102	99	0	3	8	7
							10	4	112	9							
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	209	1	217	2	Y	-0-	7	0			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	600	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3000	N	16246	-0-	13246	13246	294	1	14199	2	Y	428	381	0			47
							1282	4	471	9							
05	3100	N	21628	-0-	18528	31774	385	1	20399	2	Y	709	706	0	5	8	45
							64	4	780	9							
*06	3000	N	25990	-0-	22990	54764	340	1	24553	2	Y	921	833	0	22	8	111
							84	4	1013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

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
01	40641	X	7331	-0-		-33310	-0-		953	1	5364	2	Y	858	944	0	2	8	89
									70	4	944	9							
02	38164	X	564	-0-		-37600	-0-		485	1	35	2	Y	10	98	0			1
									33	4	11	9							
03	44823	X	44823	-0-		-0-	-0-		1684	1	35551	2	Y	6576	6216	0	2	8	359
									354	4	7234	9							
04	39510	X	23497	-0-		-16013	-0-		1132	1	18799	2	Y	3154	3233	0			280
									97	4	3469	9							
05	37386	X	442	-0-		-36944	-0-		424	1	13	2	Y	2	282	0			-0-
									3	4	2	9							
06	40890	X	31363	-0-		-9527	-0-		1155	1	25155	2	Y	4512	4211	0	5	8	296
									90	4	4963	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

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
01	15469	X	15346	-0-		-123	-0-		3012	1	8277	2	Y	3511	3540	0	7	8	40
									195	4	3862	9							
02	13941	X	13941	-0-		-0-	-0-		2585	1	8021	2	Y	3021	3014	0	24	8	23
									12	4	3323	9							
03	17247	X	17247	-0-		-0-	-0-		4340	1	8613	2	Y	3904	3848	0	1	8	78
									4294	9									
04	15906	X	15906	-0-		-0-	-0-		4244	1	7768	2	Y	3540	3495	0	2	8	121
									3894	9									
05	17759	X	17759	-0-		-0-	-0-		3519	1	10432	2	Y	3462	3472	0	1	8	110
									3808	9									
*06	16946	X	16946	-0-		-0-	-0-		3147	1	10232	2	Y	3233	3221	0	5	8	117
									11	4	3556	9							

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

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
01	31137	X	31137	-0-		-0-	-0-		2856	1	22242	2	Y	5479	5518	0	13	8	63
									12	4	6027	9							
02	18312	X	5231	-0-		-13081	-0-		496	1	3574	2	Y	1054	1071	0	38	8	8
									2	4	1159	9							
03	25532	X	25532	-0-		-0-	-0-		4035	1	15971	2	Y	5020	4874	0	55	8	99
									4	4	5522	9							
04	25289	X	25289	-0-		-0-	-0-		4496	1	15831	2	Y	4511	4450	0	5	8	155
									4962	9									
05	31142	X	31142	-0-		-0-	-0-		4166	1	21766	2	Y	4734	4735	0	3	8	151
									3	4	5207	9							
*06	30458	X	30458	-0-		-0-	-0-		3821	1	21460	2	Y	4698	4668	0	11	8	170
									9	4	5168	9							

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

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
01	28148	X	26069	-0-		-2079	-0-		24714	2	138	4	N	1106	1305	0	4	8	505
									1217	9									
02	24836	X	22319	-0-		-2517	-0-		20817	2	514	4	N	898	953	0	11	8	439
									988	9									
03	26815	X	24376	-0-		-2439	-0-		23315	2	2	4	N	963	1104	0			298
									1059	9									
04	25770	X	24038	-0-		-1732	-0-		9	1	22582	2	N	1029	958	0	1	8	368
									315	4	1132	9							
05	26071	X	24007	-0-		-2064	-0-		2	1	22920	2	N	957	1037	0	1	8	287
									32	4	1053	9							
06	25230	X	22403	-0-		-2827	-0-		21400	2	2	4	N	910	793	0	5	8	399
									1001	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93370	X	93370	-0-	-0-	-0-	2018	1	87136	2	Y	3710	3710	0	5	8	167
							135	4	4081	9							
02	88781	X	88781	-0-	-0-	-0-	1295	1	83847	2	Y	3281	3258	0	1	8	189
							30	4	3609	9							
03	102570	X	102570	-0-	-0-	-0-	1438	1	96550	2	Y	3897	3908	0	2	8	176
							295	4	4287	9							
04	97167	X	97167	-0-	-0-	-0-	1346	1	89853	2	Y	3753	3772	0			157
							1840	4	4128	9							
05	97795	X	97795	-0-	-0-	-0-	1235	1	92401	2	Y	3653	3628	0	3	8	179
							141	4	4018	9							
*06	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	1737	1	86600	2	Y	3417	3352	0	11	8	233
							122	4	3759	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10387 - 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
01	46903	X	40154	-0-	-6749	-0-	423	1	33347	2	Y	5742	5766	0	2	8	156
							68	4	6316	9							
02	39348	X	39348	-0-	-0-	-0-	143	1	32728	2	Y	5816	5752	0			220
							79	4	6398	9							
03	44142	X	44142	-0-	-0-	-0-	275	1	35766	2	Y	6416	6450	0	2	8	184
							1043	4	7058	9							
04	42030	X	38422	-0-	-3608	-0-	198	1	31902	2	Y	5333	5317	0			200
							456	4	5866	9							
05	43431	X	-0-	-0-	-43431	-0-					Y	-0-					200
*06	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	1303	1	36574	2	Y	6508	6513	0	16	8	179
							3	4	7159	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	171	1	55	2	Y	33	32	0	2	8	1
							12	4	36	9							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	84	4	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	101	1	64	4	Y	2	1	0	2	8	-0-
							2	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	66	1	229	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90343	X	90343	-0-	-0-	-0-	771	1	84612	2	Y	4464	4462	0	3	8	121
							50	4	4910	9							
02	76832	X	76328	-0-	-504	-0-	242	1	71878	2	Y	3792	3770	0			143
							37	4	4171	9							
03	85064	X	80911	-0-	-4153	-0-	446	1	75810	2	Y	3980	4008	0	1	8	114
							277	4	4378	9							
04	82320	X	48982	-0-	-33338	-0-	231	1	46055	2	Y	2443	2465	0			92
							9	4	2687	9							
05	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					Y	-0-					92
06	82320	X	31713	-0-	-50607	-0-	1050	1	29442	2	Y	1108	1156	0	14	8	30
							2	4	1219	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58621	X	54545	-0-	-4076	-0-	568	1	44863	2	Y	8156	8152	0	3	8	221
							142	4	8972	9							
02	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	166	1	37629	2	Y	6835	6797	0			259
							19	4	7519	9							
03	51305	X	51305	-0-	-0-	-0-	314	1	41858	2	Y	7962	7990	0	2	8	229
							375	4	8758	9							
04	47550	X	11806	-0-	-35744	-0-	56	1	9763	2	Y	1806	1967	0			68
							1987	9									
05	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-					68
06	47550	X	8298	-0-	-39252	-0-	253	1	6233	2	Y	1458	1481	0	5	8	40
							208	4	1604	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27931	X	22160	-0-	-5771	-0-	64	1	19164	2	Y	2665	2635	0	7	8	240
							2932	9									
02	32340	X	21749	-0-	-10591	-0-	19087	2	2662	9	Y	2420	2444	0	19	8	197
03	35805	X	28530	-0-	-7275	-0-	232	1	25030	2	Y	2971	2909	0	1	8	258
							3268	9									
04	34650	X	21197	-0-	-13453	-0-	18536	2	2661	9	Y	2419	2338	0	2	8	337
05	24087	X	21176	-0-	-2911	-0-	48	1	18297	2	Y	2574	2520	0	1	8	390
							2831	9									
06	27600	X	22306	-0-	-5294	-0-	7	1	19572	2	Y	2479	2466	0	6	8	397
							2727	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	78	1	23534	2	Y	3287	3328	0	9	8	296
							3616	9									
02	35672	X	26861	-0-	-8811	-0-	23178	2	3683	9	Y	3348	3340	0	32	8	272
03	30659	X	24786	-0-	-5873	-0-	199	1	21418	2	Y	2881	2902	0	1	8	250
							3169	9									
04	29670	X	16354	-0-	-13316	-0-	13758	2	2596	9	Y	2360	2277	0	4	8	329
05	30659	X	16725	-0-	-13934	-0-	38	1	14249	2	Y	2216	2208	0	1	8	336
							2438	9									
06	28770	X	12053	-0-	-16717	-0-	4	1	10116	2	Y	1757	1807	0	5	8	281
							1933	9									

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	714	1	77365	2	Y	5298	5294	0	3	8	144
							5828	9									
02	77840	X	66663	-0-	-11177	-0-	213	1	61626	2	Y	4385	4363	0			166
							4824	9									
03	85529	X	73262	-0-	-12267	-0-	405	1	67670	2	Y	4710	4739	0	2	8	135
							6	4	5181	9							
04	81210	X	61986	-0-	-19224	-0-	276	1	57626	2	Y	3713	3709	0			139
							4084	9									
05	83917	X	-0-	-0-	-83917	-0-					Y	-0-					139
06	81210	X	58031	-0-	-23179	-0-	1739	1	52773	2	Y	3168	3199	0	21	8	87
							34	4	3485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 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
01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	4189	1	17040	2	Y	2842	2858	0	9	8	33
							3126	9									
02	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	3815	1	16561	2	Y	2613	2602	0	24	8	20
							2	4	2874	9							
03	20584	X	5563	-0-	-15021	-0-	1351	1	3559	2	Y	593	601	0			12
							1	4	652	9							
04	19920	X	1619	-0-	-18301	-0-	1300	1	191	2	Y	116	121	0	3	8	4
							128	9									
05	20584	X	10967	-0-	-9617	-0-	3540	1	5598	2	Y	1663	1611	0	3	8	53
							1829	9									
06	19920	X	17601	-0-	-2319	-0-	4862	1	10512	2	Y	2020	1991	0	9	8	73
							5	4	2222	9							

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

01	4991	X	3205	-0-	-1786	-0-	1669	2	69	4	Y	1334	1334	0	1	8	18
							1467	9									
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2	1	1102	2	Y	988	989	0	5	8	12
							28	4	1087	9							
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	1263	1	4480	2	Y	1475	1478	0			9
							119	4	1623	9							
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1341	1	3025	2	Y	1194	1184	0			19
							20	4	1313	9							
05	3193	X	1920	-0-	-1273	-0-	828	1	531	2	Y	510	522	0			7
							561	9									
06	7230	X	2278	-0-	-4952	-0-	1001	1	408	2	Y	743	740	0			10
							52	4	817	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

01	4278	X	2180	-0-	-2098	-0-	6	1	1485	2	N	626	694	1	1	8	380
							689	9									
02	3164	X	2420	-0-	-744	-0-	38	1	1734	2	N	588	519	1	4	8	445
							1	4	647	9							
03	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	27	1	1904	2	N	602	717	1			330
							2	4	662	9							
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	514	525	1			319
							135	4	565	9							
05	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	41	1	1128	2	N	350	311	1			358
							22	4	385	9							
06	2580	X	1787	-0-	-793	-0-	1284	2	2	4	N	455	517	1			296
							501	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

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
01	20336	X	20336	-0-		-0-	-0-		3432	1	13839	2	Y	2786	2811	0	5	8	32
									3065	9									
02	17528	X	15384	-0-		-2144	-0-		2601	1	10473	2	Y	2100	2099	0	17	8	16
									2310	9									
03	21762	X	5144	-0-		-16618	-0-		1198	1	3190	2	Y	687	689	0			14
									756	9									
04	21060	X	5869	-0-		-15191	-0-		2537	1	2999	2	Y	290	290	0	4	8	10
									14	4	319	9							
05	21762	X	12724	-0-		-9038	-0-		3692	1	6322	2	Y	2464	2395	0	1	8	78
									2710	9									
06	19680	X	15927	-0-		-3753	-0-		3757	1	9416	2	Y	2499	2483	0	4	8	90
									5	4	2749	9							

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

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
01	7201	X	7201	-0-		-0-	-0-		5868	2	111	4	Y	1111	1107	0	3	8	15
									1222	9									
02	4872	X	3812	-0-		-1060	-0-		6	1	2796	2	Y	890	887	0	7	8	11
									31	4	979	9							
03	5394	X	4812	-0-		-582	-0-		1202	1	2551	2	Y	874	880	0			5
									98	4	961	9							
04	6960	X	3724	-0-		-3236	-0-		1392	1	1371	2	Y	859	849	0	1	8	14
									16	4	945	9							
05	7192	X	6962	-0-		-230	-0-		1612	1	4000	2	Y	1227	1225	0			16
									1350	9									
*06	8111	X	8111	-0-		-0-	-0-		1687	1	4912	2	Y	1299	1296	0	1	8	18
									83	4	1429	9							

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

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
01	21335	X	21335	-0-		-0-	-0-		4050	1	14276	2	Y	2724	2735	0	7	8	31
									13	4	2996	9							
02	16619	X	16619	-0-		-0-	-0-		3421	1	10779	2	Y	2192	2190	0	16	8	17
									8	4	2411	9							
03	23006	X	23006	-0-		-0-	-0-		5506	1	14339	2	Y	2862	2822	0			57
									13	4	3148	9							
04	14140	X	14140	-0-		-0-	-0-		4247	1	7257	2	Y	2395	2369	0	1	8	82
									1	4	2635	9							
05	14043	X	13834	-0-		-209	-0-		3267	1	8005	2	Y	2329	2336	0	1	8	74
									2562	9									
*06	15592	X	15592	-0-		-0-	-0-		3113	1	9937	2	Y	2265	2251	0	6	8	82
									50	4	2492	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

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
01	66526	X	61988	-0-		-4538	-0-		78	1	54868	2	Y	6127	6154	0	8	8	143
									302	4	6740	9							
02	54180	X	51827	-0-		-2353	-0-		85	1	46170	2	Y	4971	4869	0	22	8	223
									104	4	5468	9							
03	59985	X	57178	-0-		-2807	-0-		119	1	48939	2	Y	7115	6970	0	1	8	367
									293	4	7827	9							
04	58050	X	47650	-0-		-10400	-0-		100	1	41017	2	Y	5877	5988	0	2	8	254
									68	4	6465	9							
05	59985	X	43047	-0-		-16938	-0-		120	1	37802	2	Y	4651	4655	0	1	8	249
									9	4	5116	9							
06	58050	X	42719	-0-		-15331	-0-		92	1	37526	2	Y	4584	4640	0	7	8	186
									59	4	5042	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

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
01	42687	X	32121	-0-		-10566	-0-	48	1	27570	2	Y	3907	3926	0	8	8	91
								205	4	4298	9							
02	30576	X	27210	-0-		-3366	-0-	54	1	23648	2	Y	3137	3063	0	25	8	140
								57	4	3451	9							
03	33852	X	16851	-0-		-17001	-0-	55	1	14397	2	Y	2090	2121	0	1	8	108
								100	4	2299	9							
04	32760	X	18357	-0-		-14403	-0-	50	1	15535	2	Y	2487	2485	0	3	8	107
								36	4	2736	9							
05	33852	X	21795	-0-		-12057	-0-	77	1	18633	2	Y	2799	2755	0	1	8	150
								6	4	3079	9							
06	31080	X	21203	-0-		-9877	-0-	57	1	18093	2	Y	2745	2777	0	7	8	111
								33	4	3020	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

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
01	34038	X	32494	-0-		-1544	-0-	50	1	28745	2	Y	3180	3191	0	5	8	74
								201	4	3498	9							
02	33431	X	33431	-0-		-0-	-0-	64	1	30059	2	Y	2953	2880	0	15	8	132
								60	4	3248	9							
03	37210	X	37210	-0-		-0-	-0-	91	1	33038	2	Y	3514	3465	0			181
								216	4	3865	9							
04	33953	X	33953	-0-		-0-	-0-	77	1	30129	2	Y	3358	3392	0	2	8	145
								53	4	3694	9							
05	29108	X	29108	-0-		-0-	-0-	93	1	25796	2	Y	2920	2908	0	1	8	156
								7	4	3212	9							
06	27360	X	24519	-0-		-2841	-0-	62	1	21752	2	Y	2419	2472	0	5	8	98
								44	4	2661	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

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
01	51925	X	46227	-0-		-5698	-0-	61	1	40027	2	Y	5341	5356	0	13	8	125
								264	4	5875	9							
02	41216	X	39646	-0-		-1570	-0-	68	1	34556	2	Y	4492	4382	0	34	8	201
								81	4	4941	9							
03	45632	X	10470	-0-		-35162	-0-	40	1	9089	2	Y	1169	1309	0	1	8	60
								55	4	1286	9							
04	44160	X	8806	-0-		-35354	-0-	38	1	7482	2	Y	1146	1153	0	4	8	49
								25	4	1261	9							
05	45632	X	9328	-0-		-36304	-0-	37	1	7926	2	Y	1240	1222	0	1	8	66
								1	4	1364	9							
06	44160	X	22648	-0-		-21512	-0-	54	1	19784	2	Y	2526	2476	0	14	8	102
								31	4	2779	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

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
01	59551	X	49603	-0-		-9948	-0-	50	1	44112	2	Y	4770	4793	0	4	8	112
								194	4	5247	9							
02	46116	X	9357	-0-		-36759	-0-	12	1	8374	2	Y	817	881	0	12	8	36
								72	4	899	9							
03	51057	X	1896	-0-		-49161	-0-	7	1	1202	2	Y	604	609	0			31
								23	4	664	9							
04	49410	X	2193	-0-		-47217	-0-	9	1	1340	2	Y	764	762	0			33
								4	4	840	9							
05	49600	X	13387	-0-		-36213	-0-	42	1	11101	2	Y	2039	1962	0	1	8	109
								1	4	2243	9							
06	48000	X	19683	-0-		-28317	-0-	52	1	16777	2	Y	2564	2564	0	5	8	104
								34	4	2820	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

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
01	42160	X	34317	-0-	-7843	-0-	46	1	28309	2	Y	5242	5266	0	8	8	123
							196	4	5766	9							
02	29652	X	6279	-0-	-23373	-0-	10	1	5070	2	Y	1040	1093	0	24	8	46
							55	4	1144	9							
03	32829	X	24176	-0-	-8653	-0-	51	1	17696	2	Y	5714	5463	0	2	8	295
							144	4	6285	9							
04	31770	X	16853	-0-	-14917	-0-	45	1	12807	2	Y	3609	3744	0	4	8	156
							31	4	3970	9							
05	32829	X	14514	-0-	-18315	-0-	54	1	11110	2	Y	3042	3033	0	2	8	163
							4	4	3346	9							
06	31770	X	13263	-0-	-18507	-0-	36	1	10186	2	Y	2746	2791	0	7	8	111
							20	4	3021	9							

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

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
01	14570	X	9514	-0-	-5056	-0-	33	1	7604	2	Y	1685	1672	0	4	8	38
							23	4	1854	9							
02	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	61	1	13813	2	Y	1990	1948	0	4	8	76
							492	4	2189	9							
03	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	178	1	17831	2	Y	2162	2120	0			118
							607	4	2378	9							
04	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	110	1	16347	2	Y	2086	2102	0	1	8	101
							6	4	2295	9							
05	18321	X	14611	-0-	-3710	-0-	356	1	11828	2	Y	1991	1996	0	1	8	95
							237	4	2190	9							
06	20310	X	13824	-0-	-6486	-0-	565	1	10926	2	Y	1823	1818	0	4	8	96
							328	4	2005	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

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
01	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	481	1	25884	2	Y	5092	5311	0	11	8	183
							5601	9									
02	49392	X	25880	-0-	-23512	-0-	325	1	20571	2	Y	4458	4330	0	45	8	266
							80	4	4904	9							
03	54839	X	39104	-0-	-15735	-0-	466	1	32793	2	Y	5291	5322	0	2	8	233
							25	4	5820	9							
04	53070	X	28384	-0-	-24686	-0-	411	1	23595	2	Y	3827	3806	0	4	8	250
							168	4	4210	9							
05	54839	X	25473	-0-	-29366	-0-	910	1	20977	2	Y	3247	3278	0	3	8	216
							14	4	3572	9							
06	37830	X	25902	-0-	-11928	-0-	1122	1	21118	2	Y	3328	3210	0	9	8	325
							1	4	3661	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

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
01	60519	X	60519	-0-	-0-	-0-	96	1	55976	2	Y	4008	4047	0	17	8	91
							38	4	4409	9							
02	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	87	1	38053	2	Y	3329	3255	0	39	8	126
							401	4	3662	9							
03	49011	X	25621	-0-	-23390	-0-	105	1	22376	2	Y	2315	2314	0	1	8	126
							593	4	2547	9							
04	56520	X	7833	-0-	-48687	-0-	54	1	6695	2	Y	981	1059	0	1	8	47
							5	4	1079	9							
05	58404	X	12530	-0-	-45874	-0-	323	1	10217	2	Y	1608	1575	0	3	8	77
							221	4	1769	9							
06	56520	X	13510	-0-	-43010	-0-	552	1	10944	2	Y	1611	1598	0	5	8	85
							242	4	1772	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21297	X	11588	-0-	-9709	-0-	36	1	9530	2	Y	1817	1901	0	3	8	41
							23	4	1999	9							
02	31304	X	14525	-0-	-16779	-0-	57	1	11799	2	Y	2063	2010	0	15	8	79
							400	4	2269	9							
03	35278	X	18171	-0-	-17107	-0-	167	1	14995	2	Y	2185	2145	0			119
							605	4	2404	9							
04	34140	X	16448	-0-	-17692	-0-	104	1	14341	2	Y	1816	1846	0	1	8	88
							5	4	1998	9							
05	35278	X	17881	-0-	-17397	-0-	394	1	15230	2	Y	1874	1872	0			90
							196	4	2061	9							
06	17580	X	17149	-0-	-431	-0-	627	1	14213	2	Y	1830	1823	0			97
							296	4	2013	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		3739	-0-	3739	3739	1	1	3212	2	Y	475					475
							3	4	523	9							
06	14B2 EXT		232413	-0-	232413	236152	4130	1	204676	2	Y	21313	21415	0	41	8	332
							163	4	23444	9							

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		80451	-0-	80451	80451	1855	1	61528	2	Y	15516	14929	0	164	8	423
							17068	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		2435	-0-	2435	2435	1888	2	1	4	Y	496					496
							546	9									
06	14B2 EXT		168168	-0-	168168	170603	2672	1	132380	2	Y	30011	29998	0	42	8	467
							104	4	33012	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

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
01	157559	X	157559	-0-	-0-	-0-	3296	1	145424	2	Y	8013	8129	0	6	8	362
							25	4	8814	9							
02	138264	X	126619	-0-	-11645	-0-	1809	1	117872	2	Y	6280	6280	0	1	8	361
							30	4	6908	9							
03	153078	X	133849	-0-	-19229	-0-	1897	1	124781	2	Y	6469	6535	0	3	8	292
							55	4	7116	9							
04	148140	X	123973	-0-	-24167	-0-	1767	1	115702	2	Y	5763	5814	0			241
							165	4	6339	9							
05	153078	X	121177	-0-	-31901	-0-	1549	1	113722	2	Y	5237	5218	0	3	8	257
							145	4	5761	9							
06	148140	X	112317	-0-	-35823	-0-	2122	1	104771	2	Y	4820	4737	0	11	8	329
							122	4	5302	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

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
01	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	19416	2	125	4	Y	4123	4115	0	14	8	55
							4535	9									
02	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	37	1	18124	2	Y	3392	3365	0	40	8	42
							56	4	3731	9							
03	42036	X	24064	-0-	-17972	-0-	2249	1	17572	2	Y	3709	3727	0	2	8	22
							163	4	4080	9							
04	31170	X	14763	-0-	-16407	-0-	2631	1	9789	2	Y	2097	2081	0	4	8	34
							36	4	2307	9							
05	32209	X	14607	-0-	-17602	-0-	2677	1	9456	2	Y	2249	2251	0	3	8	29
							2474	9									
06	23520	X	11743	-0-	-11777	-0-	1844	1	7751	2	Y	1869	1868	0	5	8	25
							92	4	2056	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

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
01	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	26413	2	167	4	Y	7392	7390	0	14	8	98
							8131	9									
02	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	54	1	26711	2	Y	6319	6297	0	41	8	79
							75	4	6951	9							
03	45043	X	41008	-0-	-4035	-0-	3111	1	29895	2	Y	7057	7092	0	2	8	42
							239	4	7763	9							
04	43590	X	26137	-0-	-17453	-0-	3185	1	17514	2	Y	4904	4861	0	5	8	80
							44	4	5394	9							
05	45043	X	28095	-0-	-16948	-0-	3395	1	19091	2	Y	5098	5111	0			67
							1	4	5608	9							
06	39690	X	18956	-0-	-20734	-0-	2008	1	13146	2	Y	3329	3336	0	15	8	45
							140	4	3662	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

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
01	68975	X	64122	-0-	-4853	-0-	49674	2	228	4	Y	12927	12931	0	11	8	255
							14220	9									
02	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	348	1	32875	2	Y	9163	9145	0	33	8	240
							33	4	10079	9							
03	68975	X	56647	-0-	-12328	-0-	372	1	43965	2	Y	11015	11044	0	1	8	210
							193	4	12117	9							
04	66750	X	49260	-0-	-17490	-0-	38945	2	10315	9	Y	9377	9384	0	4	8	199
05	65813	X	49638	-0-	-16175	-0-	38913	2	470	4	Y	9323	9321	0	1	8	200
							10255	9									
06	62040	X	43941	-0-	-18099	-0-	86	1	34776	2	Y	8236	8220	0	7	8	209
							19	4	9060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 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
01	66984	X	66984	-0-	-0-	-0-	55875	2	242	4	Y	9879	9883	0	11	8	195
							10867	9									
02	50191	X	50191	-0-	-0-	-0-	437	1	41295	2	Y	7656	7617	0	34	8	200
							37	4	8422	9							
03	66435	X	66435	-0-	-0-	-0-	471	1	55648	2	Y	9130	9155	0	1	8	174
							273	4	10043	9							
04	57738	X	57738	-0-	-0-	-0-	49047	2	8691	9	Y	7901	7903	0	4	8	168
05	55822	X	55822	-0-	-0-	-0-	46737	2	540	4	Y	7768	7767	0	2	8	167
							8545	9									
*06	57418	X	57418	-0-	-0-	-0-	122	1	49234	2	Y	7308	7282	0	8	8	185
							23	4	8039	9							

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66743	X	32429	-0-	-34314	-0-	22416	2	133	4	Y	8982	8976	0	14	8	177
							9880	9									
02	60284	X	25420	-0-	-34864	-0-	186	1	17597	2	Y	6924	6855	0	66	8	180
							21	4	7616	9							
03	33449	X	31159	-0-	-2290	-0-	184	1	21748	2	Y	8261	8281	0	3	8	157
							140	4	9087	9							
04	41700	X	29916	-0-	-11784	-0-	21601	2	8315	9	Y	7559	7547	0	8	8	161
05	33449	X	29205	-0-	-4244	-0-	20873	2	278	4	Y	7322	7322	0	4	8	157
							8054	9									
06	31380	X	24916	-0-	-6464	-0-	44	1	17763	2	Y	6453	6415	0	32	8	163
							11	4	7098	9							

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		85970	-0-	85970	85970	148	1	62482	2	Y	21194	20701	0	6	8	487
							27	4	23313	9							
04	SHUT IN		133412	-0-	133412	219382	554	1	103711	2	Y	26496	26650	0	14	8	319
							1	4	29146	9							
05	SHUT IN		115625	-0-	115625	335007	331	1	91619	2	Y	21521	21526	0	5	8	309
							2	4	23673	9							
06	SHUT IN		91938	-0-	91938	426945	355	1	74007	2	Y	15977	16012	0	20	8	254
							1	4	17575	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34317	X	24646	-0-	-9671	-0-	19911	2	40	4	Y	4268	4246	0	7	8	196
							4695	9									
02	30996	X	24260	-0-	-6736	-0-	19683	2	85	4	Y	4084	4046	0	30	8	204
							4492	9									
03	34317	X	26134	-0-	-8183	-0-	21372	2	8	4	Y	4322	4332	0	1	8	193
							4754	9									
04	27330	X	19750	-0-	-7580	-0-	16237	2	19	4	Y	3176	3263	0	3	8	103
							3494	9									
05	28241	X	22645	-0-	-5596	-0-	18999	2	8	4	Y	3307	3354	0	1	8	55
							3638	9									
06	25980	X	18973	-0-	-7007	-0-	15801	2	124	4	Y	2771	2762	0			64
							3048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

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
01	50344	X	30280	-0-		-20064	-0-		25974	2	51	4	Y	3868	3842	0	7	8	178
									4255	9									
02	45472	X	25693	-0-		-19779	-0-		22402	2	65	4	Y	2933	2925	0	41	8	145
									3226	9									
03	50344	X	28421	-0-		-21923	-0-		24518	2	10	4	Y	3539	3524	0	2	8	158
									3893	9									
04	32550	X	22409	-0-		-10141	-0-		19311	2	23	4	Y	2795	2859	0	3	8	91
									3075	9									
05	32023	X	25743	-0-		-6280	-0-		22573	2	9	4	Y	2874	2915	0	2	8	48
									3161	9									
06	29310	X	24716	-0-		-4594	-0-		21494	2	150	4	Y	2793	2777	0			64
									3072	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

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
01	32550	X	20317	-0-		-12233	-0-		15563	2	40	4	Y	4285	4256	0	7	8	197
									4714	9									
02	29400	X	15942	-0-		-13458	-0-		12011	2	16	4	Y	3559	3566	0	12	8	178
									3915	9									
03	32550	X	20081	-0-		-12469	-0-		15443	2	9	4	Y	4208	4198	0			188
									4629	9									
04	22830	X	18379	-0-		-4451	-0-		14558	2	22	4	Y	3454	3529	0	1	8	112
									3799	9									
05	23591	X	19789	-0-		-3802	-0-		15990	2	9	4	Y	3445	3500	0			57
									3790	9									
06	19650	X	16295	-0-		-3355	-0-		12906	2	123	4	Y	2969	2958	0			68
									3266	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

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
01	37448	X	26678	-0-		-10770	-0-		20836	2	30	4	Y	5284	5239	0	8	8	243
									5812	9									
02	33824	X	22657	-0-		-11167	-0-		17438	2	52	4	Y	4697	4687	0	18	8	235
									5167	9									
03	37448	X	24103	-0-		-13345	-0-		18795	2	4	4	Y	4822	4841	0			216
									5304	9									
04	29400	X	16908	-0-		-12492	-0-		13185	2	7	4	Y	3378	3483	0	1	8	110
									3716	9									
05	26691	X	21231	-0-		-5460	-0-		16704	2	9	4	Y	4107	4148	0	1	8	68
									4518	9									
06	25830	X	15224	-0-		-10606	-0-		11493	2	121	4	Y	3282	3271	0	4	8	75
									3610	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

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
01	29729	X	22166	-0-		-7563	-0-		16441	2	41	4	Y	5167	5140	0	7	8	237
									5684	9									
02	26852	X	17633	-0-		-9219	-0-		12934	2	13	4	Y	4260	4265	0	19	8	213
									4686	9									
03	29729	X	20489	-0-		-9240	-0-		14914	2	7	4	Y	5062	5047	0	1	8	227
									5568	9									
04	24150	X	15183	-0-		-8967	-0-		10967	2	18	4	Y	3816	3918	0	1	8	124
									4198	9									
05	24955	X	18516	-0-		-6439	-0-		13674	2	7	4	Y	4395	4445	0	1	8	73
									4835	9									
06	21450	X	18159	-0-		-3291	-0-		13601	2	114	4	Y	4040	4015	0	5	8	93
									4444	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	81534	-0-	81534	81534	137	1	58654	2	Y	20631	20152	0	5	8	474
						49	4	22694	9							
04	SHUT IN	108010	-0-	108010	189544	421	1	78661	2	Y	26297	26435	0	20	8	316
						1	4	28927	9							
05	SHUT IN	93181	-0-	93181	282725	257	1	71084	2	Y	19853	19876	0	8	8	285
						2	4	21838	9							
06	SHUT IN	52249	-0-	52249	334974	192	1	40031	2	Y	10933	11025	0	19	8	174
						12026	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	151847	-0-	151847	151847	486	1	123476	2	Y	24801	24440	0	29	8	332
						604	4	27281	9							
05	SHUT IN	186160	-0-	186160	338007	877	1	156797	2	Y	25896	25882	0	14	8	332
						28486	9									
06	SHUT IN	160530	-0-	160530	498537	573	1	137858	2	Y	20090	20072	0	56	8	294
						22099	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	143778	-0-	143778	143778	439	1	111511	2	Y	28365	27970	0	15	8	380
						626	4	31202	9							
05	SHUT IN	157022	-0-	157022	300800	702	1	125509	2	Y	28010	28023	0	8	8	359
						30811	9									
06	SHUT IN	135196	-0-	135196	435996	457	1	109993	2	Y	22496	22497	0	29	8	329
						24746	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52545 X	38622	-0-	-13923	-0-	29876	2	57	4	Y	7899	7842	0	8	8	363
						8689	9									
02	47460 X	35482	-0-	-11978	-0-	27923	2	94	4	Y	6786	6808	0			341
						7465	9									
03	52545 X	34876	-0-	-17669	-0-	26817	2	9	4	Y	7318	7331	0			328
						8050	9									
04	40380 X	29951	-0-	-10429	-0-	23389	2	24	4	Y	5944	6079	0			193
						6538	9									
05	40703 X	32626	-0-	-8077	-0-	25853	2	10	4	Y	6148	6239	0			102
						6763	9									
06	38010 X	31516	-0-	-6494	-0-	25007	2	144	4	Y	5786	5755	0			133
						6365	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90396	X	44420	-0-	-45976	-0-	34919	2	171	4	Y	8482	8493	0	15	8	167
							9330	9									
02	81648	X	34871	-0-	-46777	-0-	288	1	27269	2	Y	6624	6589	0	29	8	173
							28	4	7286	9							
03	90396	X	41480	-0-	-48916	-0-	275	1	32483	2	Y	7764	7787	0	2	8	148
							182	4	8540	9							
04	87480	X	38317	-0-	-49163	-0-	30720	2	1	4	Y	6905	6896	0	10	8	147
							7596	9									
05	50995	X	36425	-0-	-14570	-0-	28914	2	361	4	Y	6500	6504	0	3	8	140
							7150	9									
*06	42990	X	32991	-0-	-9999	-0-	65	1	26426	2	Y	5895	5885	0			150
							15	4	6485	9							

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		136387	-0-	136387	136387	238	1	102272	2	Y	30570	29865	0	3	8	702
							250	4	33627	9							
04	SHUT IN		193719	-0-	193719	330106	794	1	148319	2	Y	40550	40737	0	28	8	487
							1	4	44605	9							
05	SHUT IN		161152	-0-	161152	491258	465	1	128696	2	Y	29080	29144	0	5	8	418
							3	4	31988	9							
06	SHUT IN		93192	-0-	93192	584450	355	1	73961	2	Y	17159	17290	0	14	8	273
							1	4	18875	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43097	-0-	43097	43097	58	1	33094	2	Y	7527	6878	0	42	1	607
							1665	4	8280	9							
03	SHUT IN		186361	-0-	186361	229458	393	1	145716	2	Y	35986	33277	0	3054	1	253
							667	4	39585	9			9	8			
04	SHUT IN		125619	-0-	125619	355077	1393	1	96605	2	Y	24835	24831	0			257
							302	4	27319	9							
05	SHUT IN		153714	-0-	153714	508791	2914	1	121048	2	Y	26923	26943	0	7	8	230
							137	4	29615	9							
06	SHUT IN		69277	-0-	69277	578068	325	1	55373	2	Y	12084	12101	0	14	8	199
							287	4	13292	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

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
01	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	2919	3	184	4	Y	213	224	1			11
								234	9									
02	2800	N	3061	-0-		261	261	2663	3	177	4	Y	201	195	1			17
								221	9									
03	4064	X	3803	-0-		-261	-0-	3309	3	228	4	Y	242	235	1			24
								266	9									
04	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	2742	3	164	4	Y	196	202	1			18
								216	9									
05	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	2672	3	225	4	Y	200	189	1			29
								220	9									
*06	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-	4239	3	157	4	Y	117	119	1			27
								129	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

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
01	10560	X	10560	-0-		-0-	-0-	7576	3	477	4	Y	2279	2394	1			33
								2507	9									
02	15428	X	9735	-0-		-5693	-0-	6913	3	460	4	Y	2147	2084	1			96
								2362	9									
03	17081	X	12008	-0-		-5073	-0-	8588	3	591	4	Y	2572	2503	1			165
								2829	9									
04	14550	X	9850	-0-		-4700	-0-	7117	3	424	4	Y	2099	2154	1			110
								2309	9									
05	14646	X	14646	-0-		-0-	-0-	11232	3	944	4	Y	2245	2122	1			233
								2470	9									
*06	12879	X	12879	-0-		-0-	-0-	10183	3	378	4	Y	2107	2149	1			191
								2318	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

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
01	28512	X	28512	-0-		-0-	-0-	23983	3	40	4	Y	4081	4473	1			170
								4489	9									
02	23800	X	21754	-0-		-2046	-0-	17740	3	112	4	Y	3547	3371	1			346
								3902	9									
03	27032	X	23553	-0-		-3479	-0-	19427	3	1	4	Y	3750	3695	1			401
								4125	9									
04	26160	X	22502	-0-		-3658	-0-	18607	3	3895	9	Y	3541	3725	1			217
05	27032	X	25319	-0-		-1713	-0-	21125	3	5	4	Y	3808	3858	1			167
								4189	9									
*06	29078	X	29078	-0-		-0-	-0-	24625	3	66	4	Y	3988	3796	1			359
								4387	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

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
01	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	1080	3	68	4	Y	175	183	1			54
								193	9									
02	2100	X	1178	-0-		-922	-0-	943	3	63	4	Y	156	152	1			58
								172	9									
03	2325	X	1459	-0-		-866	-0-	1171	3	81	4	Y	188	183	1			63
								207	9									
04	1950	X	1197	-0-		-753	-0-	971	3	58	4	Y	153	157	1			59
								168	9									
05	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	1955	3	164	4	Y	161	152	1			68
								177	9									
*06	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	3511	3	130	4	Y	117	119	1			66
								129	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	5247	3	331	4	Y	1439	1512	1			76
							1583	9									
02	9156	X	6311	-0-	-2845	-0-	4579	3	305	4	Y	1297	1259	1			114
							1427	9									
03	10137	X	7788	-0-	-2349	-0-	5688	3	391	4	Y	1554	1512	1			156
							1709	9									
04	8790	X	6391	-0-	-2399	-0-	4714	3	281	4	Y	1269	1302	1			123
							1396	9									
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	6193	3	520	4	Y	1363	1288	1			198
							1499	9									
06	7530	X	6449	-0-	-1081	-0-	4852	3	180	4	Y	1288	1314	1			172
							1417	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	8351	3	526	4	Y	1738	1825	1			34
							1912	9									
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	7287	3	485	4	Y	1565	1520	1			79
							1722	9									
03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9052	3	623	4	Y	1876	1825	1			130
							2064	9									
04	11190	X	9633	-0-	-1557	-0-	7502	3	447	4	Y	1531	1571	1			90
							1684	9									
05	11563	X	10252	-0-	-1311	-0-	7795	3	655	4	Y	1638	1549	1			179
							1802	9									
06	11190	X	7763	-0-	-3427	-0-	5944	3	221	4	Y	1453	1481	1			151
							1598	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 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
01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	13250	3	28	4	Y	1268	1222	1			53
							1395	9									
02	24948	X	19159	-0-	-5789	-0-	17086	3	117	4	Y	1778	1658	1			173
							1956	9									
03	27621	X	21673	-0-	-5948	-0-	19492	3	1	4	Y	1982	1943	1			212
							2180	9									
04	21840	X	20081	-0-	-1759	-0-	18160	3	1921	9	Y	1746	1851	1			107
05	21204	X	15777	-0-	-5427	-0-	14210	3	6	4	Y	1419	1464	1			62
							1561	9									
06	20970	X	8219	-0-	-12751	-0-	7395	3	67	4	Y	688	688	1			62
							757	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	8642	3	545	4	Y	1092	1147	1			36
							1201	9									
02	10136	X	9125	-0-	-1011	-0-	7541	3	502	4	Y	984	955	1			65
							1082	9									
03	11687	X	11310	-0-	-377	-0-	9368	3	645	4	Y	1179	1147	1			97
							1297	9									
04	11310	X	9285	-0-	-2025	-0-	7764	3	463	4	Y	962	987	1			72
							1058	9									
05	11687	X	5682	-0-	-6005	-0-	4200	3	353	4	Y	1026	970	1			128
							1129	9									
06	10950	X	4290	-0-	-6660	-0-	3168	3	118	4	Y	913	931	1			110
							1004	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	28628	3	57	4	Y	2211	2173	0			110
							2432	9									
*02	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	25526	3	223	4	Y	1982	1963	0			129
							2180	9									
03	30287	X	27920	-0-	-2367	-0-	25338	3	97	4	Y	2259	2261	0			127
							2485	9									
04	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	30549	3	2516	9	Y	2287	2240	0			174
05	31124	X	28791	-0-	-2333	-0-	26766	3	2025	9	Y	1841	1980	0			35
06	30120	X	26402	-0-	-3718	-0-	24275	3	2127	9	Y	1934	1881	0			88

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

01	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	37180	3	5063	9	N	4603	4607	0			216
02	49808	X	49808	-0-	-0-	-0-	43585	3	6223	9	N	5657	5515	0			358
03	36921	X	29417	-0-	-7504	-0-	25484	3	3933	9	N	3575	3639	0			294
04	40890	X	26515	-0-	-14375	-0-	23439	3	3076	9	N	2796	2865	0			225
05	44671	X	26788	-0-	-17883	-0-	23291	3	3497	9	N	3179	3197	0			207
06	43230	X	31229	-0-	-12001	-0-	27551	3	3678	9	N	3344	3365	0			186

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

01	41298	X	41298	-0-	-0-	-0-	38721	3	813	4	Y	1604	1581	0			76
							1764	9									
02	44296	X	38468	-0-	-5828	-0-	36074	3	944	4	Y	1318	1330	0			64
							1450	9									
03	49139	X	49139	-0-	-0-	-0-	47057	3	441	4	Y	1492	1485	0			71
							1641	9									
04	43980	X	39355	-0-	-4625	-0-	37848	3	260	4	Y	1134	1152	0			53
							1247	9									
05	49342	X	49342	-0-	-0-	-0-	47623	3	311	4	Y	1280	1255	0			78
							1408	9									
06	47550	X	38936	-0-	-8614	-0-	37279	3	258	4	Y	1272	1283	0			67
							1399	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	9075	3	64	4	Y	1552	1562	0			22
							1707	9									
02	10752	X	8824	-0-	-1928	-0-	7331	3	2	4	Y	1355	1343	0			34
							1491	9									
03	11439	X	9106	-0-	-2333	-0-	7668	3	2	4	Y	1305	1313	0			26
							1436	9									
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					26
05	11439	X	9629	-0-	-1810	-0-	8775	3	161	4	Y	630	628	0			28
							693	9									
*06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	12356	3	598	4	Y	1607	1619	0			16
							1768	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	3949	3	31	4	Y	2041	2036	0			55
							2245	9									
02	16856	X	14799	-0-	-2057	-0-	11786	3	110	4	Y	2639	2616	0			78
							2903	9									
03	18228	X	6940	-0-	-11288	-0-	3510	3	9	4	Y	3110	3112	0			76
							3421	9									
04	17640	X	6385	-0-	-11255	-0-	3554	3	4	4	Y	2570	2567	0			79
							2827	9									
05	16523	X	6449	-0-	-10074	-0-	3933	3	39	4	Y	2252	2256	0			75
							2477	9									
06	15870	X	10822	-0-	-5048	-0-	10007	3	2	4	Y	739	783	0			31
							813	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	17684	3	51	4	Y	2942	2899	0			146
							3236	9									
*02	23744	X	16614	-0-	-7130	-0-	13856	3	185	4	Y	2339	2333	0			152
							2573	9									
03	26288	X	17347	-0-	-8941	-0-	14492	3	83	4	Y	2520	2531	0			141
							2772	9									
04	22800	X	11116	-0-	-11684	-0-	8862	3	2254	9	Y	2049	2034	0			156
05	23560	X	21013	-0-	-2547	-0-	17926	3	3087	9	Y	2806	2909	0			53
06	20280	X	19903	-0-	-377	-0-	16899	3	3004	9	Y	2731	2660	0			124

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	29470	3	71	4	N	2824	2880	0			149
							3106	9									
02	29232	X	27232	-0-	-2000	-0-	23935	3	590	4	N	2461	2390	0			220
							2707	9									
03	33201	X	28125	-0-	-5076	-0-	25550	3	36	4	N	2308	2386	0			142
							2539	9									
04	32130	X	30767	-0-	-1363	-0-	28043	3	2724	9	N	2476	2398	0			220
05	33201	X	31305	-0-	-1896	-0-	28765	3	2540	9	N	2309	2364	0			165
06	31590	X	28658	-0-	-2932	-0-	26297	3	61	4	N	2091	2116	0			140
							2300	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	23687	3	166	4	Y	2995	3015	0			45
							3295	9									
02	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	18852	3	5	4	Y	2577	2553	0			69
							2835	9									
03	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	16186	3	4	4	Y	2192	2206	0			55
							2411	9									
04	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	10331	3	2	4	Y	1282	1280	0			57
							1410	9									
05	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	13288	3	243	4	Y	2080	2073	0			64
							2288	9									
*06	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	14108	3	683	4	Y	2858	2880	0			42
							3144	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37751	X	37751	-0-	-0-	-0-	35104	3	63	4	Y	2349	2338	0			133
							2584	9									
02	37100	X	26308	-0-	-10792	-0-	24595	3	120	4	Y	1448	1467	0			114
							1593	9									
03	39866	X	23167	-0-	-16699	-0-	20719	3	63	4	Y	2168	2146	0			136
							2385	9									
04	38580	X	22645	-0-	-15935	-0-	20383	3	2262	9	Y	2056	1992	0			200
05	39866	X	20468	-0-	-19398	-0-	18492	3	1976	9	Y	1796	1886	0			110
06	36540	X	24424	-0-	-12116	-0-	22191	3	42	4	Y	1992	1949	0			153
							2191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	23025	3	66	4	Y	3044	3037	0			172
							3348	9									
02	26068	X	17999	-0-	-8069	-0-	15229	3	138	4	Y	2393	2376	0			189
							2632	9									
03	34205	X	34205	-0-	-0-	-0-	30835	3	66	4	Y	3004	3004	0			189
							3304	9									
04	34094	X	34094	-0-	-0-	-0-	31145	3	2949	9	Y	2681	2609	0			261
05	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	35006	3	3226	9	Y	2933	3014	0			180
*06	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	30725	3	44	4	Y	2695	2668	0			207
							2965	9									

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	12276	3	42	4	Y	2716	2766	0			73
							2988	9									
02	14952	X	13355	-0-	-1597	-0-	10291	3	92	4	Y	2702	2682	0			93
							2972	9									
03	19344	X	16166	-0-	-3178	-0-	12453	3	54	4	Y	3326	3309	0			110
							3659	9									
04	18720	X	18357	-0-	-363	-0-	13530	3	21	4	Y	4369	4406	0			73
							4806	9									
05	19344	X	17432	-0-	-1912	-0-	12368	3	107	4	Y	4506	4426	0			153
							4957	9									
06	15630	X	14396	-0-	-1234	-0-	11448	3	482	4	Y	2242	2308	0			87
							2466	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 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
01	53907	X	53907	-0-	-0-	-0-	48625	3	341	4	Y	4492	4522	0			65
							4941	9									
02	43419	X	43419	-0-	-0-	-0-	39112	3	11	4	Y	3905	3870	0			100
							4296	9									
03	45311	X	45311	-0-	-0-	-0-	40868	3	13	4	Y	4027	4051	0			76
							4430	9									
04	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	36346	3	4	4	Y	3608	3603	0			81
							3969	9									
05	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	25674	3	470	4	Y	4054	4041	0			94
							4459	9									
*06	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	21584	3	1045	4	Y	4760	4796	0			58
							5236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	11397	3	3	4	N	1204	1073	0			734
							1324	9									
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13337	3	3	4	N	1833	2178	0			389
							2016	9									
03	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	2953	3	23	4	N	1021	980	0			430
							1123	9									
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	6286	3	5	4	N	822	857	0			395
							904	9									
05	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	13881	3	302	4	N	1431	1483	0			343
							1574	9									
06	10890	X	7916	-0-	-2974	-0-	6450	3	401	4	N	968	915	0			396
							1065	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 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
01	44465	X	44465	-0-	-0-	-0-	39872	3	280	4	Y	3921	3947	0			81
							4313	9									
02	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	32211	3	10	4	Y	3422	3392	0			111
							3764	9									
03	38035	X	38035	-0-	-0-	-0-	34123	3	10	4	Y	3547	3568	0			90
							3902	9									
04	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-	30315	3	4	4	Y	3130	3125	0			95
							3443	9									
05	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	28709	3	526	4	Y	2218	2211	0			102
							2440	9									
*06	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	25189	3	1219	4	Y	1390	1402	0			90
							1529	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	38801	3	272	4	Y	4030	4056	0			44
							4433	9									
02	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	30879	3	8	4	Y	3465	3434	0			75
							3812	9									
03	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	33206	3	10	4	Y	3645	3667	0			53
							4010	9									
04	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	29500	3	4	4	Y	3216	3212	0			57
							3538	9									
05	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	25200	3	461	4	Y	3734	3722	0			69
							4107	9									
*06	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	23175	3	1122	4	Y	3656	3684	0			41
							4022	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	13898	3	97	4	Y	1552	1562	0			2
							1707	9									
02	15932	X	8654	-0-	-7278	-0-	7780	3	2	4	Y	793	786	0			9
							872	9									
03	17236	X	13920	-0-	-3316	-0-	12337	3	4	4	Y	1435	1444	0			-0-
							1579	9									
04	15990	X	12254	-0-	-3736	-0-	10866	3	1	4	Y	1261	1259	0			2
							1387	9									
05	16523	X	9932	-0-	-6591	-0-	8211	3	150	4	Y	1428	1424	0			6
							1571	9									
*06	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	16749	3	811	4	Y	1455	1461	0			-0-
							1601	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4139	3	29	4	Y	871	876	0			24
							958	9									
02	9716	X	3805	-0-	-5911	-0-	2915	3	1	4	Y	808	801	0			31
							889	9									
03	10757	X	4010	-0-	-6747	-0-	3088	3	1	4	Y	837	842	0			26
							921	9									
04	8340	X	3437	-0-	-4903	-0-	2652	3	785	9	Y	714	713	0			27
05	7068	X	1236	-0-	-5832	-0-	432	3	8	4	Y	724	722	0			29
							796	9									
*06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9472	3	459	4	Y	92	93	0			28
							101	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

01	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	20298	3	158	4	Y	2110	2107	0			57
							2321	9									
02	22232	X	19179	-0-	-3053	-0-	17412	3	162	4	Y	1459	1473	0			43
							1605	9									
03	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	22844	3	60	4	Y	1289	1301	0			31
							1418	9									
04	22710	X	19565	-0-	-3145	-0-	18346	3	18	4	Y	1092	1089	0			34
							1201	9									
05	22785	X	22440	-0-	-345	-0-	20702	3	207	4	Y	1392	1380	0			46
							1531	9									
06	23550	X	19846	-0-	-3704	-0-	18497	3	4	4	Y	1223	1217	0			52
							1345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	17873	3	12	4	Y	1473	1463	0			54
							1620	9									
02	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	18158	3	44	4	Y	1253	1268	0			39
							1378	9									
03	19437	X	15687	-0-	-3750	-0-	14291	3	1396	9	Y	1269	1264	0			44
04	18870	X	16501	-0-	-2369	-0-	15283	3	1218	9	Y	1107	1091	0			60
05	21669	X	16487	-0-	-5182	-0-	15420	3	1067	9	Y	970	982	0			48
06	20970	X	15585	-0-	-5385	-0-	14666	3	919	9	Y	835	841	0			42

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114421	X	114421	-0-	-0-	-0-	109895	3	211	4	Y	3923	3914	0			232
							4315	9									
02	119699	X	119699	-0-	-0-	-0-	114836	3	176	4	Y	4261	4172	0			321
							4687	9									
03	127994	X	127994	-0-	-0-	-0-	123088	3	8	4	Y	4453	4481	0			293
							4898	9									
04	125468	X	125468	-0-	-0-	-0-	121001	3	78	4	Y	3990	4000	0			283
							4389	9									
05	135495	X	135495	-0-	-0-	-0-	130389	3	188	4	Y	4471	4391	0			363
							4918	9									
*06	119717	X	119717	-0-	-0-	-0-	115886	3	18	4	Y	3466	3581	0			248
							3813	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4655	3	65	4	Y	1438	1414	0			155
							1582	9									
02	13888	X	10769	-0-	-3119	-0-	7618	3	449	4	Y	2456	2511	0			100
							2702	9									
03	15376	X	8150	-0-	-7226	-0-	5869	3	27	4	Y	2049	2020	0			129
							2254	9									
04	14880	X	7095	-0-	-7785	-0-	5260	3	9	4	Y	1660	1661	0			128
							1826	9									
05	14353	X	6599	-0-	-7754	-0-	4435	3	199	4	Y	1786	1822	0			92
							1965	9									
06	11550	X	9024	-0-	-2526	-0-	6446	3	123	4	Y	2232	2200	0			124
							2455	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	18296	3	418	4	Y	4675	4672	0			81
							5143	9									
02	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	14549	3	479	4	Y	4022	4019	0			84
							4424	9									
03	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	13875	3	72	4	Y	3602	3620	0			66
							3962	9									
04	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	13763	3	10	4	Y	3438	3437	0			67
							3782	9									
05	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	11789	3	90	4	Y	3102	3085	0			84
							3412	9									
*06	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	23145	3	37	4	Y	2828	2831	0			81
							3111	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24862	X	17473	-0-	-7389	-0-	15015	3	816	4	N	1493	1468	0			316
							1642	9									
*02	22456	X	15139	-0-	-7317	-0-	12061	3	1750	4	N	1207	1255	0			268
							1328	9									
03	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	24052	3	1716	9	N	1560	1546	0			282
04	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	26669	3	1183	9	N	1075	1097	0			260
05	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	24800	3	1335	9	N	1214	1275	0			199
*06	26831	X	26831	-0-	-0-	-0-	25457	3	1374	9	N	1249	1171	0			277

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82344	X	82344	-0-	-0-	-0-	76252	3	243	4	Y	5317	5272	0			355
							5849	9									
02	65208	X	65208	-0-	-0-	-0-	60589	3	201	4	Y	4016	3976	0			395
							4418	9									
03	77157	X	77157	-0-	-0-	-0-	70963	3	416	4	Y	5253	5277	0			371
							5778	9									
04	77435	X	77435	-0-	-0-	-0-	72005	3	323	4	Y	4643	4632	0			382
							5107	9									
05	78685	X	78685	-0-	-0-	-0-	72351	3	937	4	Y	4906	4996	0			292
							5397	9									
*06	74481	X	74481	-0-	-0-	-0-	69047	3	401	4	Y	4575	4489	0			378
							5033	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	12905	3	119	4	N	664	631	0			290
							730	9									
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	10869	3	162	4	N	719	791	0			218
							791	9									
03	11346	X	10919	-0-	-427	-0-	10130	3	45	4	N	676	397	0			497
							744	9									
04	13320	X	12864	-0-	-456	-0-	12318	3	20	4	N	478	531	0			444
							526	9									
05	13764	X	13211	-0-	-553	-0-	12569	3	59	4	N	530	606	0			368
							583	9									
06	13320	X	12618	-0-	-702	-0-	12072	3	546	9	N	496	529	0			335

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 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
01	27993	X	22385	-0-	-5608	-0-	19988	3	103	4	N	2085	2061	0			286
							2294	9									
02	25284	X	20185	-0-	-5099	-0-	18028	3	92	4	N	1877	1934	0			229
							2065	9									
03	27993	X	21642	-0-	-6351	-0-	19181	3	19	4	N	2220	2179	0			270
							2442	9									
04	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	23721	3	340	4	N	1853	1797	0			326
							2038	9									
05	23746	X	16793	-0-	-6953	-0-	14613	3	18	4	N	1965	2012	0			279
							2162	9									
06	21660	X	16557	-0-	-5103	-0-	14397	3	19	4	N	1946	1927	0			298
							2141	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 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
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	5615	3	9	4	Y	730	700	0			98
							803	9									
02	5460	X	3714	-0-	-1746	-0-	2895	3	31	4	Y	716	739	0			75
							788	9									
03	6045	X	2268	-0-	-3777	-0-	478	3	233	4	Y	1415	1329	0			161
							1557	9									
04	5850	X	1305	-0-	-4545	-0-	202	4	1103	9	Y	1003	1056	0			108
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	2948	3	12	4	Y	906	965	0			49
							997	9									
06	5850	X	883	-0-	-4967	-0-	29	4	854	9	Y	776	731	0			94

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 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
01	17856	X	14133	-0-	-3723	-0-	12680	3	65	4	N	1262	1247	0			53
							1388	9									
02	16128	X	12963	-0-	-3165	-0-	11626	3	59	4	N	1162	1189	0			26
							1278	9									
03	15314	X	13606	-0-	-1708	-0-	12122	3	12	4	N	1338	1313	0			51
							1472	9									
04	14820	X	11385	-0-	-3435	-0-	9968	3	143	4	N	1158	1123	0			86
							1274	9									
05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	20457	3	25	4	N	1020	1044	0			62
							1122	9									
*06	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	17807	3	23	4	N	962	953	0			71
							1058	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	24225	3	305	4	Y	2246	2172	0			392
							2471	9									
02	30128	X	20853	-0-	-9275	-0-	18676	3	351	4	Y	1660	1810	0			242
							1826	9									
03	31992	X	27804	-0-	-4188	-0-	23841	3	853	4	Y	2827	2614	0			455
							3110	9									
04	30960	X	30126	-0-	-834	-0-	26668	3	837	4	Y	2383	2582	0			256
							2621	9									
05	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	25862	3	1992	4	Y	2518	2502	0			272
							2770	9									
*06	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	25990	3	2454	4	Y	2496	2441	0			327
							2746	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	17444	3	90	4	N	2911	2878	0			174
							3202	9									
02	18648	X	18476	-0-	-172	-0-	15546	3	79	4	N	2592	2668	0			98
							2851	9									
03	22041	X	20110	-0-	-1931	-0-	16692	3	17	4	N	3092	3034	0			156
							3401	9									
04	21330	X	21155	-0-	-175	-0-	18077	3	259	4	N	2563	2486	0			233
							2819	9									
05	22041	X	16707	-0-	-5334	-0-	13819	3	17	4	N	2610	2673	0			170
							2871	9									
*06	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	19236	3	25	4	N	2593	2566	0			197
							2852	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

01	22661	X	16909	-0-	-5752	-0-	12962	3	1372	4	N	2341	2120	0			582
							2575	9									
02	20468	X	13706	-0-	-6762	-0-	11599	3	178	4	N	1754	1989	0			347
							1929	9									
03	22878	X	13659	-0-	-9219	-0-	10537	3	867	4	N	2050	2039	0			358
							2255	9									
04	22140	X	20975	-0-	-1165	-0-	18332	3	13	4	N	2391	2385	0			364
							2630	9									
05	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	21468	3	2872	9	N	2611	2512	0			463
*06	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	19062	3	2422	9	N	2202	2218	0	2	8	445

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

01	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21186	3	395	4	Y	2713	2688	0			128
							2984	9									
02	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	19023	3	458	4	Y	2388	2401	0			115
							2627	9									
03	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	20862	3	217	4	Y	2617	2607	0			125
							2879	9									
04	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	19939	3	127	4	Y	2276	2295	0			106
							2504	9									
05	23250	X	12076	-0-	-11174	-0-	9067	3	152	4	Y	2597	2544	0			159
							2857	9									
06	22500	X	22248	-0-	-252	-0-	19464	3	125	4	Y	2417	2449	0			127
							2659	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	19548	3	4	4	Y	492	494	0			13
							541	9									
02	21868	X	15436	-0-	-6432	-0-	15003	3	3	4	Y	391	388	0			16
							430	9									
03	24211	X	16653	-0-	-7558	-0-	16275	3	1	4	Y	343	343	0			16
							377	9									
04	23430	X	16565	-0-	-6865	-0-	16156	3	409	9	Y	372	369	0			19
05	22785	X	19397	-0-	-3388	-0-	18970	3	427	9	Y	388	388	0			19
06	19440	X	15877	-0-	-3563	-0-	15450	3	427	9	Y	388	390	0			17

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

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
01	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					135
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					135
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					135
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					135
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					135
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

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
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2873	3	40	4	Y	234	230	0			20
							257	9									
02	3080	X	1610	-0-	-1470	-0-	1342	3	79	4	Y	172	175	0			17
							189	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3558	3	17	4	Y	787	776	0			28
							866	9									
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3412	3	6	4	Y	766	766	0			28
							843	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	2851	3	128	4	Y	606	619	0			15
							667	9									
*06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5364	3	103	4	Y	385	379	0			21
							424	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

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
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1791	3	18	4	Y	2515	2418	0			338
							2767	9									
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	13316	3	60	4	Y	2345	2436	0			247
							2580	9									
03	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10192	3	444	4	Y	1951	1976	0			222
							2146	9									
04	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13088	3	386	4	Y	2102	2098	0			226
							2312	9									
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	15461	3	24	4	Y	2508	2599	0			135
							2759	9									
06	17100	X	15478	-0-	-1622	-0-	13104	3	56	4	Y	2107	1988	0			254
							2318	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 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
01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	32007	3	7	4	Y	1420	1426	0			12
							1562	9									
02	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	24615	3	5	4	Y	1262	1254	0			20
							1388	9									
03	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	32816	3	1	4	Y	1360	1358	0			22
							1496	9									
04	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	26866	3	1307	9	Y	1188	1181	0			29
05	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	17748	3	1510	9	Y	1373	1372	0			30
*06	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	17560	3	1568	9	Y	1425	1432	0			23

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 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
01	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	18660	3	4	4	Y	620	622	0			27
							682	9									
02	18284	X	12924	-0-	-5360	-0-	12390	3	2	4	Y	484	481	0			30
							532	9									
03	19468	X	15998	-0-	-3470	-0-	15450	3	1	4	Y	497	496	0			31
							547	9									
04	18840	X	13919	-0-	-4921	-0-	13376	3	543	9	Y	494	491	0			34
05	19344	X	17465	-0-	-1879	-0-	16817	3	648	9	Y	589	589	0			34
06	18720	X	13969	-0-	-4751	-0-	13367	3	602	9	Y	547	550	0			31

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	32006	3	4307	9	N	3915	3930	0			63
02	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	34104	3	4057	9	N	3688	3649	0			102
03	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	31266	3	3601	9	N	3274	3292	0			84
04	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	25121	3	3049	9	N	2772	2750	0			106
05	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	23658	3	2167	9	N	1970	1995	0			81
*06	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	11677	3	854	9	N	776	782	0			75

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 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
01	55428	X	55428	-0-	-0-	-0-	43947	3	3704	4	N	7070	7097	0			150
							7777	9									
02	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	45117	3	10	4	N	7078	7003	0			225
							7786	9									
03	52201	X	52201	-0-	-0-	-0-	44452	3	13	4	N	7033	7072	0			186
							7736	9									
04	52588	X	52588	-0-	-0-	-0-	44436	3	6	4	N	7405	7347	0			244
							8146	9									
05	49849	X	49849	-0-	-0-	-0-	41382	3	12	4	N	7686	7784	0			146
							8455	9									
*06	50889	X	50889	-0-	-0-	-0-	42413	3	35	4	N	7674	7735	0			85
							8441	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 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
01	44859	X	44859	-0-	-0-	-0-	39136	3	8	4	Y	5195	5215	0			11
							5715	9									
02	39573	X	39573	-0-	-0-	-0-	35386	3	7	4	Y	3800	3775	0			36
							4180	9									
03	51740	X	51740	-0-	-0-	-0-	47309	3	2	4	Y	4026	4021	0			41
							4429	9									
04	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	45592	3	2037	9	Y	1852	1840	0			53
05	47463	X	47463	-0-	-0-	-0-	45495	3	1968	9	Y	1789	1789	0			53
*06	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	36538	3	2104	9	Y	1913	1921	0			45

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2021	3	176	4	Y	463	400	0			81
							509	9									
02	5320	X	2405	-0-	-2915	-0-	1885	3	239	4	Y	255	299	0			37
							281	9									
03	5766	X	4298	-0-	-1468	-0-	3401	3	497	4	Y	364	342	0			59
							400	9									
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	3790	3	493	4	Y	551	551	0			59
							606	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	3130	3	1174	4	Y	242	275	0			26
							266	9									
*06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	3409	3	1424	4	Y	415	387	0			54
							457	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 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
01	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	33234	3	2801	4	N	6484	6508	0			160
							7132	9									
02	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	32269	3	7	4	N	6052	5988	0			224
							6657	9									
03	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	38458	3	11	4	N	6247	6281	0			190
							6872	9									
04	40574	X	40574	-0-	-0-	-0-	34234	3	4	4	N	5760	5716	0			234
							6336	9									
05	31145	X	31145	-0-	-0-	-0-	26531	3	7	4	N	4188	4241	0			181
							4607	9									
*06	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	25497	3	21	4	N	4697	4735	0			143
							5167	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	40826	3	8	4	Y	1654	1661	0			37
							1819	9									
02	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	32257	3	6	4	Y	1397	1388	0			46
							1537	9									
03	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	38104	3	1	4	Y	1778	1775	0			49
							1956	9									
04	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	40947	3	2097	9	Y	1906	1895	0			60
05	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	33778	3	2891	9	Y	2628	2627	0			61
*06	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	26460	3	2670	9	Y	2427	2438	0			50

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	21424	3	171	4	Y	2951	2989	0			100
							3246	9									
02	22344	X	21695	-0-	-649	-0-	18473	3	345	4	Y	2615	2565	0			150
							2877	9									
03	27032	X	23622	-0-	-3410	-0-	19882	3	383	4	Y	3052	3039	0			163
							3357	9									
04	26160	X	23584	-0-	-2576	-0-	20117	3	18	4	Y	3135	3092	0			206
							3449	9									
05	27032	X	20354	-0-	-6678	-0-	16374	3	691	4	Y	2990	3017	0			179
							3289	9									
06	24030	X	17447	-0-	-6583	-0-	15269	3	143	4	Y	1850	1901	0			128
							2035	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	53238	3	1217	4	Y	5470	5472	0			95
							6017	9									
02	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	43453	3	1431	4	Y	4801	4796	0			100
							5281	9									
03	57904	X	57904	-0-	-0-	-0-	51939	3	270	4	Y	5177	5182	0			95
							5695	9									
04	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	47544	3	34	4	Y	4940	4939	0			96
							5434	9									
05	53585	X	53585	-0-	-0-	-0-	47698	3	364	4	Y	5021	4982	0			135
							5523	9									
*06	44989	X	44989	-0-	-0-	-0-	39632	3	63	4	Y	4813	4810	0			138
							5294	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	35701	3	7	4	Y	1873	1876	0			12
							2060	9									
02	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	29717	3	6	4	Y	2239	2225	0			26
							2463	9									
03	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	42912	3	2	4	Y	2390	2387	0			29
							2629	9									
04	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	35221	3	3948	9	Y	3589	3566	0			52
05	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	32969	3	1958	9	Y	1780	1780	0			52
*06	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	30936	3	1627	9	Y	1479	1485	0			46

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

01	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	22551	3	5	4	Y	838	841	0			21
							922	9									
02	26572	X	20372	-0-	-6200	-0-	19541	3	4	4	Y	752	747	0			26
							827	9									
03	29419	X	26693	-0-	-2726	-0-	25701	3	1	4	Y	901	900	0			27
							991	9									
04	28470	X	22866	-0-	-5604	-0-	22095	3	771	9	Y	701	696	0			32
05	28768	X	21724	-0-	-7044	-0-	20816	3	908	9	Y	825	825	0			32
06	25830	X	18961	-0-	-6869	-0-	17906	3	1055	9	Y	959	963	0			28

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

01	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	20932	3	4	4	Y	1627	1634	0			17
							1790	9									
02	23688	X	18562	-0-	-5126	-0-	16328	3	3	4	Y	2028	2018	0			27
							2231	9									
03	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	21662	3	1	4	Y	2241	2239	0			29
							2465	9									
04	21990	X	20727	-0-	-1263	-0-	18782	3	1945	9	Y	1768	1757	0			40
05	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	22327	3	757	9	Y	688	688	0			40
06	23340	X	21390	-0-	-1950	-0-	20685	3	705	9	Y	641	643	0			38

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

01	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	16948	3	3	4	Y	1649	1656	0			8
							1814	9									
02	21784	X	14711	-0-	-7073	-0-	12855	3	2	4	Y	1685	1675	0			18
							1854	9									
03	19840	X	19104	-0-	-736	-0-	17055	3	1	4	Y	1862	1859	0			21
							2048	9									
04	18150	X	17042	-0-	-1108	-0-	15422	3	1620	9	Y	1473	1464	0			30
05	18755	X	11181	-0-	-7574	-0-	7544	3	3637	9	Y	3306	3306	0			30
06	18480	X	16813	-0-	-1667	-0-	16144	3	669	9	Y	608	611	0			27

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

01	44773	X	44773	-0-	-0-	-0-	40965	3	2390	4	Y	1289	1280	0			61
							1418	9									
02	64736	X	40517	-0-	-24219	-0-	36454	3	2713	4	Y	1227	1229	0			59
							1350	9									
03	45911	X	23430	-0-	-22481	-0-	21003	3	1184	4	Y	1130	1135	0			54
							1243	9									
04	44430	X	40522	-0-	-3908	-0-	38271	3	764	4	Y	1352	1343	0			63
							1487	9									
05	45911	X	41932	-0-	-3979	-0-	39819	3	914	4	Y	1090	1086	0			67
							1199	9									
06	43410	X	37367	-0-	-6043	-0-	35543	3	736	4	Y	989	1004	0			52
							1088	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

01	42289	X	42289	-0-	-0-	-0-	38474	3	17	4	Y	3453	3440	0			127
							3798	9									
02	52192	X	36588	-0-	-15604	-0-	33069	3	57	4	Y	3147	3176	0			98
							3462	9									
03	46996	X	39943	-0-	-7053	-0-	36316	3	3627	9	Y	3297	3282	0			113
04	43980	X	40800	-0-	-3180	-0-	37295	3	3505	9	Y	3186	3127	0			172
05	45322	X	41039	-0-	-4283	-0-	37273	3	3766	9	Y	3424	3426	0			170
06	40920	X	39893	-0-	-1027	-0-	36113	3	3780	9	Y	3436	3433	0			173

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

01	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-	28781	3	6	4	Y	750	753	0			24
							825	9									
02	28280	X	24137	-0-	-4143	-0-	23489	3	4	4	Y	585	580	0			29
							644	9									
03	31310	X	27504	-0-	-3806	-0-	26912	3	1	4	Y	537	537	0			29
							591	9									
04	30300	X	24789	-0-	-5511	-0-	24165	3	624	9	Y	567	563	0			33
05	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	30980	3	622	9	Y	565	565	0			33
*06	30252	X	30252	-0-	-0-	-0-	29564	3	688	9	Y	625	628	0			30

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

01	56530	X	56530	-0-	-0-	-0-	54706	3	11	4	Y	1648	1656	0			32
							1813	9									
02	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	46230	3	9	4	Y	1409	1399	0			42
							1550	9									
03	59169	X	59169	-0-	-0-	-0-	57835	3	2	4	Y	1211	1209	0			44
							1332	9									
04	48399	X	48399	-0-	-0-	-0-	47069	3	1330	9	Y	1209	1202	0			51
05	42368	X	42368	-0-	-0-	-0-	41459	3	909	9	Y	826	826	0			51
*06	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	49961	3	1476	9	Y	1342	1348	0			45

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

01	72785	X	72785	-0-	-0-	-0-	68883	3	346	4	Y	3233	3322	0			87
							3556	9									
02	88396	X	66406	-0-	-21990	-0-	62719	3	747	4	Y	2673	2668	0			92
							2940	9									
03	97867	X	75812	-0-	-22055	-0-	71932	3	449	4	Y	3119	3108	0			103
							3431	9									
04	79530	X	73436	-0-	-6094	-0-	71511	3	177	4	Y	1589	1665	0			27
							1748	9									
05	78151	X	72453	-0-	-5698	-0-	70044	3	885	4	Y	1385	1365	0			47
							1524	9									
06	73380	X	72430	-0-	-950	-0-	68306	3	485	4	Y	3308	3229	0			126
							3639	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

01	45874	X	45874	-0-	-0-	-0-	44209	3	9	4	Y	1505	1512	0			47
							1656	9									
02	39550	X	39550	-0-	-0-	-0-	38579	3	7	4	Y	876	869	0			54
							964	9									
03	51290	X	51290	-0-	-0-	-0-	50179	3	2	4	Y	1008	1007	0			55
							1109	9									
04	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	40402	3	1225	9	Y	1114	1107	0			62
05	38158	X	38158	-0-	-0-	-0-	36685	3	1473	9	Y	1339	1339	0			62
*06	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	31026	3	1478	9	Y	1344	1350	0			56

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6315	3	691	9	Y	628	628	0			58
02	9828	X	4755	-0-	-5073	-0-	4269	3	486	9	Y	442	445	0			55
03	10881	X	7336	-0-	-3545	-0-	6643	3	693	9	Y	630	630	0			55
04	10530	X	5757	-0-	-4773	-0-	5218	3	539	9	Y	490	501	0			44
05	7502	X	4932	-0-	-2570	-0-	4390	3	542	9	Y	493	494	0			43
06	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	3995	3	395	9	Y	359	353	0			49

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

01	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	16725	3	3155	9	Y	2868	2838	0			265
02	18228	X	15016	-0-	-3212	-0-	12610	3	2406	9	Y	2187	2180	0			272
03	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	20084	3	3594	9	Y	3267	3253	0			286
04	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	21756	3	3425	9	Y	3114	3122	0			278
05	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	22860	3	3494	9	Y	3176	3174	0			280
*06	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	22747	3	3357	9	Y	3052	2912	0			420

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	10471	3	19	4	N	2134	2160	0			49
							2347	9									
*02	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	17112	3	4	4	N	2760	2733	0			76
							3036	9									
03	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	16890	3	87	4	N	2655	2660	0			71
							2921	9									
04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	12377	3	9	4	N	2051	2047	0			75
							2256	9									
05	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	11971	3	38	4	N	2134	2151	0			58
							2347	9									
*06	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	11350	3	47	4	N	1939	1907	0			90
							2133	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 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
01	105878	X	105878	-0-	-0-	-0-	103677	3	21	4	Y	1982	1991	0			46
							2180	9									
02	92268	X	92268	-0-	-0-	-0-	90159	3	17	4	Y	1902	1889	0			59
							2092	9									
03	117558	X	117558	-0-	-0-	-0-	115234	3	5	4	Y	2108	2105	0			62
							2319	9									
04	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-	95113	3	2840	9	Y	2582	2566	0			78
05	112835	X	112835	-0-	-0-	-0-	109336	3	3499	9	Y	3181	3181	0			78
*06	88161	X	88161	-0-	-0-	-0-	84932	3	3229	9	Y	2935	2947	0			66

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

01	95466	X	95466	-0-	-0-	-0-	91939	3	19	4	Y	3189	3201	0			18
							3508	9									
02	94448	X	94448	-0-	-0-	-0-	91575	3	17	4	Y	2596	2579	0			35
							2856	9									
03	86727	X	86727	-0-	-0-	-0-	83890	3	4	4	Y	2575	2571	0			39
							2833	9									
04	67358	X	67358	-0-	-0-	-0-	64382	3	2976	9	Y	2705	2688	0			56
05	77256	X	77256	-0-	-0-	-0-	74034	3	3222	9	Y	2929	2929	0			56
*06	78490	X	78490	-0-	-0-	-0-	75644	3	2846	9	Y	2587	2598	0			45

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

01	35247	X	31624	-0-	-3623	-0-	26520	3	5104	9	Y	4640	4641	0			168
02	DLQ G-10		29038	-0-	29038	29038	24412	3	4626	9	Y	4205	4195	0			178
03	DLQ G-10		31831	-0-	31831	60869	26846	3	4985	9	Y	4532	4518	0			192
04	DLQ G-10		31739	-0-	31739	92608	27022	3	4717	9	Y	4288	4214	0			266
05	DLQ G-10		32592	-0-	32592	125200	27825	3	4767	9	Y	4334	4457	0			143
*06	158758	X	33558	-0-	-125200	-0-	28745	3	4813	9	Y	4375	4375	0			143

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

01	15872	X	13743	-0-	-2129	-0-	11545	3	2198	9	Y	1998	1997	0			72
02	DLQ G-10		12713	-0-	12713	12713	10700	3	2013	9	Y	1830	1825	0			77
03	DLQ G-10		13799	-0-	13799	26512	11677	3	2122	9	Y	1929	1924	0			82
04	DLQ G-10		13268	-0-	13268	39780	11331	3	1937	9	Y	1761	1734	0			109
05	DLQ G-10		13747	-0-	13747	53527	11765	3	1982	9	Y	1802	1852	0			59
*06	66289	X	12762	-0-	-53527	-0-	10943	3	1819	9	Y	1654	1659	0			54

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30101	X	26006	-0-	-4095	-0-	22276	3	3730	9	Y	3391	3399	0			123
02	DLQ G-10		23179	-0-	23179	23179	19829	3	3350	9	Y	3045	3039	0			129
03	DLQ G-10		24883	-0-	24883	48062	21119	3	3764	9	Y	3422	3406	0			145
04	DLQ G-10		23674	-0-	23674	71736	20147	3	3527	9	Y	3206	3152	0			199
05	DLQ G-10		24373	-0-	24373	96109	20884	3	3489	9	Y	3172	3267	0			104
*06	118564	X	22455	-0-	-96109	-0-	19279	3	3176	9	Y	2887	2897	0			94

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

01	27311	X	23946	-0-	-3365	-0-	19300	3	59	4	Y	4170	4211	0			115
							4587	9									
02	DLQ G-10		17591	-0-	17591	17591	13107	3	580	4	Y	3549	3538	0			126
							3904	9									
03	DLQ G-10		17311	-0-	17311	34902	12899	3	4412	9	Y	4011	4037	0			100
04	DLQ G-10		13297	-0-	13297	48199	9272	3	95	4	Y	3573	3564	0			109
							3930	9									
05	DLQ G-10		12417	-0-	12417	60616	8285	3	366	4	Y	3424	3442	0			91
							3766	9									
*06	73633	X	13017	-0-	-60616	-0-	9651	3	3366	9	Y	3060	3052	0			99

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

01	28086	X	24445	-0-	-3641	-0-	20674	3	63	4	Y	3371	3399	0			93
							3708	9									
02	DLQ G-10		22142	-0-	22142	22142	18190	3	806	4	Y	2860	2851	0			102
							3146	9									
03	DLQ G-10		23506	-0-	23506	45648	20100	3	3406	9	Y	3096	3121	0			77
04	DLQ G-10		22086	-0-	22086	67734	18886	3	194	4	Y	2733	2726	0			84
							3006	9									
05	DLQ G-10		22230	-0-	22230	89964	18352	3	812	4	Y	2787	2797	0			74
							3066	9									
*06	112477	X	22513	-0-	-89964	-0-	19360	3	3153	9	Y	2866	2848	0			92

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

01	39928	X	31965	-0-	-7963	-0-	27185	3	83	4	Y	4270	4298	0			118
							4697	9									
02	DLQ G-10		28252	-0-	28252	28252	23147	3	1025	4	Y	3709	3695	0			132
							4080	9									
03	DLQ G-10		33231	-0-	33231	61483	28868	3	4363	9	Y	3966	3999	0			99
04	DLQ G-10		32444	-0-	32444	93927	28303	3	291	4	Y	3500	3492	0			107
							3850	9									
05	DLQ G-10		31919	-0-	31919	125846	26859	3	1188	4	Y	3520	3533	0			94
							3872	9									
*06	156139	X	30293	-0-	-125846	-0-	26488	3	3805	9	Y	3459	3441	0			112

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

01	38378	X	27165	-0-	-11213	-0-	22722	3	41	4	N	4002	4021	0			92
							4402	9									
*02	30324	X	23972	-0-	-6352	-0-	20203	3	4	4	N	3423	3421	0			94
							3765	9									
03	31279	X	22279	-0-	-9000	-0-	18710	3	96	4	N	3157	3166	0			85
							3473	9									
04	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	23227	3	18	4	N	4002	3941	0			146
							4402	9									
05	28396	X	26757	-0-	-1639	-0-	22421	3	71	4	N	3877	3917	0			106
							4265	9									
06	26280	X	23634	-0-	-2646	-0-	19846	3	83	4	N	3368	3317	0			157
							3705	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 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
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	4537	3	918	4	N	214	186	1			226
							235	9									
*02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	5358	3	1732	4	N	335	187	1			374
							369	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3448	3	392	4	N	235	363	1			246
							259	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4828	3	223	9	N	203	181	1			268
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6539	3	636	4	N	310	355	1			223
							341	9									
*06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	4733	3	817	4	N	315	376	1			162
							347	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

01	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	63940	3	116	4	N	7970	8002	0			182
							8767	9									
*02	65849	X	65849	-0-	-0-	-0-	57940	3	13	4	N	7178	7163	0			197
							7896	9									
03	70298	X	70298	-0-	-0-	-0-	61702	3	316	4	N	7527	7522	0			202
							8280	9									
04	60819	X	60819	-0-	-0-	-0-	53511	3	41	4	N	6606	6568	0			240
							7267	9									
05	66124	X	66124	-0-	-0-	-0-	57871	3	183	4	N	7336	7376	0			200
							8070	9									
*06	65502	X	65502	-0-	-0-	-0-	57446	3	240	4	N	7105	6974	0			331
							7816	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

01	77036	X	77036	-0-	-0-	-0-	62673	3	161	4	N	12911	12864	0			242
							14202	9									
02	69358	X	69358	-0-	-0-	-0-	56495	3	203	4	N	11509	11455	0			296
							12660	9									
03	76013	X	76013	-0-	-0-	-0-	61785	3	394	4	N	12576	12705	0			167
							13834	9									
04	72189	X	72189	-0-	-0-	-0-	59098	3	108	4	N	11803	11777	0			193
							12983	9									
05	71226	X	71226	-0-	-0-	-0-	57821	3	444	4	N	11783	11795	0			181
							12961	9									
*06	67863	X	67863	-0-	-0-	-0-	55689	3	216	4	N	10871	10952	0			100
							11958	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

01	57897	X	57897	-0-	-0-	-0-	47757	3	124	4	N	9105	9078	0			171
							10016	9									
02	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	43614	3	157	4	N	8209	8169	0			211
							9030	9									
03	55697	X	55697	-0-	-0-	-0-	45833	3	292	4	N	8702	8797	0			116
							9572	9									
04	51485	X	51485	-0-	-0-	-0-	43751	3	80	4	N	6958	6960	0			114
							7654	9									
05	51972	X	51972	-0-	-0-	-0-	43756	3	336	4	N	7164	7168	0			110
							7880	9									
*06	53268	X	53268	-0-	-0-	-0-	44115	3	170	4	N	8166	8201	0			75
							8983	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	7438	3	2052	9	N	1865	1923	0			189
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	6649	3	1714	9	N	1558	1603	0			144
03	10075	X	8280	-0-	-1795	-0-	6379	3	1901	9	N	1728	1602	0			270
04	9750	X	6498	-0-	-3252	-0-	5252	3	1246	9	N	1133	1179	0			224
05	10075	X	6602	-0-	-3473	-0-	5356	3	1246	9	N	1133	1206	0			151
06	9180	X	5524	-0-	-3656	-0-	4378	3	1146	9	N	1042	1053	0			140

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	12273	3	277	4	Y	2074	2054	0			98
							2281	9									
02	13664	X	12076	-0-	-1588	-0-	9796	3	316	4	Y	1785	1797	0			86
							1964	9									
03	14849	X	11020	-0-	-3829	-0-	8660	3	148	4	Y	2011	2001	0			96
							2212	9									
04	14370	X	12231	-0-	-2139	-0-	10824	3	89	4	Y	1198	1238	0			56
							1318	9									
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	12224	3	107	4	Y	2345	2258	0			143
							2580	9									
06	14340	X	13212	-0-	-1128	-0-	10785	3	86	4	Y	2128	2159	0			112
							2341	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	15717	X	10507	-0-	-5210	-0-	7355	3	3152	9	N	2865	2960	0	290
02	12992	X	7974	-0-	-5018	-0-	5193	3	2781	9	N	2528	2584	0	234
03	14384	X	5644	-0-	-8740	-0-	3743	3	1901	9	N	1728	1692	0	270
04	13920	X	2723	-0-	-11197	-0-	1974	3	749	9	N	681	816	0	135
05	11563	X	5903	-0-	-5660	-0-	4141	3	1762	9	N	1602	1523	0	214
06	10170	X	7462	-0-	-2708	-0-	5415	3	2047	9	N	1861	1825	0	250

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	931	3	393	4	N	489	383	1	277
							538	9							
02	1904	X	1571	-0-	-333	-0-	783	3	287	4	N	455	494	1	238
							501	9							
03	2108	X	1962	-0-	-146	-0-	1236	3	202	4	N	476	563	1	151
							524	9							
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	1429	3	438	9	N	398	369	1	180
05	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	601	3	682	4	N	341	339	1	182
							375	9							
06	1890	X	1813	-0-	-77	-0-	1223	3	228	4	N	329	181	1	330
							362	9							

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4153	3	58	4	N	1162	1142	0	68
							1278	9							
02	5320	X	4071	-0-	-1249	-0-	3068	3	181	4	N	747	764	0	51
							822	9							
03	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	10674	3	50	4	N	1969	1940	0	80
							2166	9							
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	10235	3	17	4	N	1915	1916	0	79
							2107	9							
05	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	9121	3	410	4	N	1618	1651	0	46
							1780	9							
*06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	7651	3	146	4	N	1713	1689	0	70
							1884	9							

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 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	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

01	189100	X	87702	-0-	-101398	-0-	69672	3	4	4	N	16387	16368	0			71
							18026	9									
02	143052	X	73788	-0-	-69264	-0-	59089	3	14699	9	N	13363	13336	0			98
03	137609	X	80312	-0-	-57297	-0-	65175	3	15137	9	N	13761	13774	0			85
04	100170	X	72697	-0-	-27473	-0-	59302	3	13395	9	N	12177	12227	0			35
05	94674	X	71749	-0-	-22925	-0-	59020	3	12729	9	N	11572	11570	0			37
06	84870	X	64520	-0-	-20350	-0-	53817	3	10703	9	N	9730	9731	0			36

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

01	192324	X	94877	-0-	-97447	-0-	73176	3	5	4	N	19724	19701	0			85
							21696	9									
02	139776	X	83056	-0-	-56720	-0-	64966	3	18090	9	N	16445	16410	0			120
03	133951	X	93097	-0-	-40854	-0-	74267	3	18830	9	N	17118	17132	0			106
04	110640	X	87385	-0-	-23255	-0-	70511	3	16874	9	N	15340	15402	0			44
05	102083	X	93076	-0-	-9007	-0-	74914	3	18162	9	N	16511	16502	0			53
06	91830	X	87194	-0-	-4636	-0-	69263	3	17931	9	N	16301	16294	0			60

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

01	123256	X	98707	-0-	-24549	-0-	80090	3	5	4	N	16920	16901	0			73
							18612	9									
02	111328	X	86411	-0-	-24917	-0-	71132	3	15279	9	N	13890	13862	0			101
03	123256	X	86123	-0-	-37133	-0-	70887	3	15236	9	N	13851	13866	0			86
04	105480	X	80927	-0-	-24553	-0-	66957	3	13970	9	N	12700	12750	0			36
05	99231	X	79964	-0-	-19267	-0-	66861	3	13103	9	N	11912	11910	0			38
06	95520	X	84935	-0-	-10585	-0-	73165	3	11770	9	N	10700	10698	0			40

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

01	194525	X	169572	-0-	-24953	-0-	147879	3	9	4	N	19713	19684	0			85
							21684	9									
02	175700	X	145363	-0-	-30337	-0-	127283	3	18080	9	N	16436	16401	0			120
03	194029	X	158772	-0-	-35257	-0-	141218	3	17554	9	N	15958	15979	0			99
04	171150	X	142766	-0-	-28384	-0-	128624	3	14142	9	N	12856	12918	0			37
05	176855	X	141278	-0-	-35577	-0-	126818	3	14460	9	N	13145	13140	0			42
06	164100	X	130531	-0-	-33569	-0-	116427	3	14104	9	N	12822	12816	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 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
01	111135	X	84032	-0-	-27103	-0-	69595	3	4	4	N	13121	13109	0			57
							14433	9									
02	100380	X	74062	-0-	-26318	-0-	60701	3	13361	9	N	12146	12114	0			89
03	111135	X	79771	-0-	-31364	-0-	66191	3	13580	9	N	12345	12357	0			77
04	96390	X	74575	-0-	-21815	-0-	62288	3	12287	9	N	11170	11215	0			32
05	92132	X	72957	-0-	-19175	-0-	61451	3	11506	9	N	10460	10458	0			34
06	81330	X	66649	-0-	-14681	-0-	56070	3	10579	9	N	9617	9615	0			36

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111073	X	87803	-0-	-23270	-0-	68828	3	4	4	N	17246	17227	0			75
							18971	9									
02	100324	X	61654	-0-	-38670	-0-	48579	3	13075	9	N	11886	11874	0			87
03	111073	X	64306	-0-	-46767	-0-	51191	3	13115	9	N	11923	11936	0			74
04	107370	X	46608	-0-	-60762	-0-	37087	3	9521	9	N	8655	8704	0			25
05	97557	X	29205	-0-	-68352	-0-	22756	3	6449	9	N	5863	5869	0			19
06	84960	X	7	-0-	-84953	-0-	4	3	3	9	N	3	22	0			-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199981	X	156720	-0-	-43261	-0-	134940	3	8	4	N	19793	19766	0			86
							21772	9									
02	180628	X	135072	-0-	-45556	-0-	116771	3	18301	9	N	16637	16602	0			121
03	163556	X	148322	-0-	-15234	-0-	129550	3	18772	9	N	17065	17080	0			106
04	158280	X	135050	-0-	-23230	-0-	119829	3	15221	9	N	13837	13904	0			39
05	160890	X	136777	-0-	-24113	-0-	120669	3	16108	9	N	14644	14636	0			47
06	151650	X	120797	-0-	-30853	-0-	106178	3	14619	9	N	13290	13288	0			49

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40889	X	31152	-0-	-9737	-0-	1548	1	26571	2	N	2757	2615	1	153	8	525
							3033	9									
02	35308	X	18865	-0-	-16443	-0-	1188	1	15802	2	N	1703	1662	1	2	8	564
							2	4	1873	9							
03	39091	X	31676	-0-	-7415	-0-	1674	1	26484	2	N	3104	3104	1	6	8	558
							104	4	3414	9							
04	36480	X	29358	-0-	-7122	-0-	1620	1	24507	2	N	2830	2688	1			700
							118	4	3113	9							
05	37696	X	19204	-0-	-18492	-0-	1327	1	15641	2	N	1999	2027	1	36	8	636
							37	4	2199	9							
06	30660	X	28468	-0-	-2192	-0-	1419	1	24767	2	N	2019	1640	1	41	8	974
							61	4	2221	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	681	1	32732	2	N	2990	2903	1	6	8	873
							3289	9									
02	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	733	1	35869	2	N	3059	3119	1	46	8	767
							15	4	3365	9							
03	58112	X	58112	-0-	-0-	-0-	1554	1	52398	2	N	3690	3675	1	84	8	698
							101	4	4059	9							
04	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	1614	1	51999	2	N	4216	4278	1			636
							62	4	4638	9							
05	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	1563	1	41109	2	N	3224	3160	1	100	8	600
							42	4	3546	9							
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	N	231	157	1	7	8	667
							14	4	254	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72945	X	72945	-0-	-0-	-0-	68828	2	842	4	Y	2977	2921	1			642
							3275	9									
02	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	62064	2	386	4	Y	2682	2718	1	62	8	544
							2950	9									
03	72882	X	72882	-0-	-0-	-0-	69501	2	25	4	Y	3051	2883	1	126	8	586
							3356	9									
04	70981	X	70981	-0-	-0-	-0-	67794	2	30	4	Y	2870	2812	1	66	8	578
							3157	9									
05	72943	X	72576	-0-	-367	-0-	69087	2	1	4	Y	3171	3264	1	97	8	388
							3488	9									
06	70590	X	68331	-0-	-2259	-0-	64939	2	3392	9	Y	3084	2862	1	108	8	502

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 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
01	38130	X	33121	-0-	-5009	-0-	1116	1	28664	2	Y	2742	2895	1			681
							325	4	3016	9							
02	30100	X	23361	-0-	-6739	-0-	933	1	19821	2	Y	2155	2173	1	10	8	653
							236	4	2371	9							
03	33325	X	30744	-0-	-2581	-0-	1115	1	26706	2	Y	2598	2497	1	20	8	734
							65	4	2858	9							
04	32250	X	29604	-0-	-2646	-0-	1054	1	25821	2	Y	2390	2202	1	12	8	910
							100	4	2629	9							
05	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	1114	1	31231	2	Y	2527	2806	1	17	8	614
							97	4	2780	9							
06	32040	X	18002	-0-	-14038	-0-	1080	1	14206	2	Y	2414	2482	1	19	8	527
							61	4	2655	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 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
01	69657	X	49723	-0-	-19934	-0-	1032	1	39932	2	Y	7963	7776	1	14	8	672
							8759	9									
02	62916	X	44734	-0-	-18182	-0-	813	1	36509	2	Y	6738	6807	1	48	8	555
							7412	9									
03	65968	X	57431	-0-	-8537	-0-	1098	1	47332	2	Y	7954	7981	1	56	8	472
							252	4	8749	9							
04	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	1058	1	43634	2	Y	7569	7233	1	38	8	770
							127	4	8326	9							
05	56116	X	56116	-0-	-0-	-0-	1087	1	46929	2	Y	7248	7262	1	53	8	703
							127	4	7973	9							
06	55590	X	50309	-0-	-5281	-0-	988	1	41719	2	Y	6521	6473	1	59	8	692
							429	4	7173	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80352	X	47773	-0-	-32579	-0-	1094	1	36397	2	Y	8970	9033	1	15	8	728
							415	4	9867	9							
02	67592	X	43928	-0-	-23664	-0-	793	1	34972	2	Y	6999	6980	1	52	8	695
							464	4	7699	9							
03	73931	X	73931	-0-	-0-	-0-	1116	1	62091	2	Y	9651	9615	1	61	8	670
							108	4	10616	9							
04	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	1080	1	51667	2	Y	8458	8318	1	43	8	767
							42	4	9304	9							
05	61660	X	61660	-0-	-0-	-0-	1102	1	51829	2	Y	7878	7793	1	62	8	790
							63	4	8666	9							
06	71550	X	58011	-0-	-13539	-0-	1052	1	48560	2	Y	7387	7508	1	69	8	600
							273	4	8126	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42408	X	31786	-0-	-10622	-0-	1080	1	26900	2	Y	3235	3386	1			653
							247	4	3559	9							
02	36428	X	26826	-0-	-9602	-0-	868	1	22708	2	Y	2727	2641	1	16	8	723
							250	4	3000	9							
03	41757	X	29724	-0-	-12033	-0-	1116	1	25381	2	Y	2923	2880	1	32	8	734
							12	4	3215	9							
04	40410	X	30850	-0-	-9560	-0-	1080	1	26606	2	Y	2857	2879	1	17	8	695
							21	4	3143	9							
05	41757	X	30201	-0-	-11556	-0-	1066	1	26146	2	Y	2712	2732	1	22	8	653
							6	4	2983	9							
06	30750	X	19526	-0-	-11224	-0-	1021	1	15628	2	Y	2606	2646	1	24	8	589
							10	4	2867	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48453	X	41432	-0-	-7021	-0-	1674	1	35492	2	N	3871	3759	1	220	8	511
							8	4	4258	9							
02	43960	X	36324	-0-	-7636	-0-	1404	1	30959	2	N	3174	3022	1	2	8	661
							470	4	3491	9							
03	48670	X	46467	-0-	-2203	-0-	1658	1	40341	2	N	4025	4012	1	10	8	664
							40	4	4428	9							
04	47100	X	40825	-0-	-6275	-0-	1611	1	35076	2	N	3753	3446	1			971
							10	4	4128	9							
05	46763	X	46763	-0-	-0-	-0-	1670	1	40781	2	N	3920	3857	1	63	8	971
							4312	9									
06	44970	X	32805	-0-	-12165	-0-	1527	1	27440	2	N	3337	3142	1	72	8	1094
							167	4	3671	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61566	X	41442	-0-	-20124	-0-	1113	1	35241	2	N	4625	4304	1	374	8	413
							5088	9									
02	55608	X	33316	-0-	-22292	-0-	961	1	28536	2	N	3472	3326	1	113	8	446
							3819	9									
03	44578	X	32703	-0-	-11875	-0-	1008	1	27829	2	N	3513	3267	1	75	8	617
							2	4	3864	9							
04	43140	X	30654	-0-	-12486	-0-	936	1	25812	2	N	3491	3472	1	45	8	591
							66	4	3840	9							
05	41819	X	28563	-0-	-13256	-0-	1116	1	23913	2	N	3119	2973	1	34	8	703
							103	4	3431	9							
06	40110	X	25871	-0-	-14239	-0-	995	1	20869	2	N	3266	3091	1	38	8	840
							414	4	3593	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53351	X	27270	-0-	-26081	-0-	1066	1	22040	2	N	3746	3363	1	291	8	547
							43	4	4121	9							
02	48188	X	22599	-0-	-25589	-0-	806	1	18660	2	N	2807	2825	1	83	8	446
							45	4	3088	9							
03	38440	X	38273	-0-	-167	-0-	1116	1	24298	2	N	11654	11384	1	55	8	661
							40	4	12819	9							
04	28590	X	25634	-0-	-2956	-0-	1007	1	21141	2	N	3038	2899	1	38	8	762
							144	4	3342	9							
05	28303	X	18771	-0-	-9532	-0-	1044	1	14922	2	N	2375	2521	1	19	8	597
							192	4	2613	9							
06	37050	X	20873	-0-	-16177	-0-	1035	1	16374	2	N	3007	3069	1	22	8	513
							156	4	3308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27962	X	22271	-0-	-5691	-0-	1436	1	19678	2	N	1038	958	1	80	8	787
							15	4	1142	9							
02	23156	X	20519	-0-	-2637	-0-	18267	2	1296	4	N	869	839	1			817
							956	9									
03	25699	X	17381	-0-	-8318	-0-	1135	1	15120	2	N	1003	1303	1	4	8	513
							23	4	1103	9							
04	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	1620	1	24513	2	N	1462	1202	1			773
							1608	9									
05	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	1674	1	23256	2	N	1358	1216	1	45	8	870
							390	4	1494	9							
*06	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1569	1	20164	2	N	1155	1069	1	52	8	904
							467	4	1271	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78430	X	68621	-0-	-9809	-0-	765	1	62232	2	N	4710	4719	1	7	8	352
							443	4	5181	9							
02	57680	X	45755	-0-	-11925	-0-	455	1	41069	2	N	3368	3389	1	52	8	279
							526	4	3705	9							
03	65038	X	59926	-0-	-5112	-0-	770	1	54851	2	N	3794	3570	1	96	8	407
							132	4	4173	9							
04	62940	X	56454	-0-	-6486	-0-	952	1	51019	2	N	3935	4096	1			246
							154	4	4329	9							
05	68634	X	67364	-0-	-1270	-0-	992	1	60868	2	N	4250	4203	1	75	8	218
							829	4	4675	9							
06	66420	X	2082	-0-	-64338	-0-	41	1	1385	2	N	575	590	1	5	8	198
							23	4	633	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33077	X	29111	-0-	-3966	-0-	1079	1	25205	2	Y	2467	2275	1	25	8	569
							113	4	2714	9							
02	29876	X	25846	-0-	-4030	-0-	870	1	22611	2	Y	1954	1862	1	30	8	631
							216	4	2149	9							
03	33077	X	30045	-0-	-3032	-0-	27459	2	2586	9	Y	2351	2414	1	69	8	499
04	29100	X	11768	-0-	-17332	-0-	65	1	11035	2	Y	590	909	1	14	8	166
							19	4	649	9							
05	44336	X	44336	-0-	-0-	-0-	358	1	39809	2	Y	3653	3652	1	85	8	82
							151	4	4018	9							
*06	41131	X	41131	-0-	-0-	-0-	394	1	38063	2	Y	2162	2116	1	76	8	52
							296	4	2378	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71703	X	38271	-0-	-33432	-0-	371	1	30890	2	Y	5274	5934	1	115	8	184
							1209	4	5801	9							
02	59892	X	46308	-0-	-13584	-0-	433	1	38668	2	Y	6328	5894	1	356	8	262
							246	4	6961	9							
03	63922	X	51501	-0-	-12421	-0-	828	1	41071	2	Y	8318	7889	1	392	8	299
							452	4	9150	9							
04	61021	X	61021	-0-	-0-	-0-	992	1	49839	2	Y	8693	8326	1	294	8	372
							628	4	9562	9							
05	60100	X	60100	-0-	-0-	-0-	1050	1	51590	2	Y	6292	6366	1	34	8	264
							539	4	6921	9							
*06	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-	1225	1	46810	2	Y	4653	4600	1	39	8	278
							404	4	5118	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39184	X	23546	-0-	-15638	-0-	1012	1	19806	2	Y	2395	2617	1	20	8	458
							93	4	2635	9							
02	35392	X	16138	-0-	-19254	-0-	716	1	13549	2	Y	1621	1610	1	23	8	446
							90	4	1783	9							
03	27869	X	22344	-0-	-5525	-0-	18014	2	4330	9	Y	3936	3909	1	52	8	421
04	26640	X	7349	-0-	-19291	-0-	42	1	6264	2	Y	938	1141	1	10	8	208
							11	4	1032	9							
05	40328	X	40328	-0-	-0-	-0-	327	1	36389	2	Y	3156	3218	1	74	8	72
							140	4	3472	9							
*06	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	333	1	32200	2	Y	1742	1706	1	66	8	42
							244	4	1916	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62961	X	56621	-0-	-6340	-0-	602	1	49146	2	Y	4467	5070	1	6	8	158
							1959	4	4914	9							
02	56769	X	56769	-0-	-0-	-0-	548	1	50556	2	Y	4791	4741	1	31	8	177
							395	4	5270	9							
03	58218	X	47636	-0-	-10582	-0-	818	1	41204	2	Y	4729	4692	1	36	8	178
							412	4	5202	9							
04	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	984	1	49543	2	Y	5414	5332	1	22	8	238
							589	4	5955	9							
05	62837	X	55201	-0-	-7636	-0-	1011	1	49304	2	Y	3936	3981	1	28	8	165
							556	4	4330	9							
06	60810	X	46038	-0-	-14772	-0-	1054	1	41247	2	Y	3078	3029	1	31	8	183
							351	4	3386	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44826	X	34109	-0-	-10717	-0-	511	1	30331	2	Y	2657	2888	1	37	8	73
							344	4	2923	9							
*02	43792	X	20191	-0-	-23601	-0-	243	1	17914	2	Y	1654	1657	1	16	8	54
							215	4	1819	9							
*03	48484	X	22394	-0-	-26090	-0-	524	1	19694	2	Y	1791	1700	1	33	8	112
							206	4	1970	9							
*04	46920	X	22712	-0-	-24208	-0-	357	1	20146	2	Y	1717	1608	1	13	8	208
							320	4	1889	9							
*05	34069	X	31475	-0-	-2594	-0-	605	1	28917	2	Y	1706	1796	1	21	8	97
							76	4	1877	9							
*06	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	588	1	32235	2	Y	1583	1589	1	23	8	68
							199	4	1741	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57877	X	19911	-0-	-37966	-0-	277	1	18720	2	Y	725	1147	1			29
							116	4	798	9							
*02	49812	X	23622	-0-	-26190	-0-	288	1	21855	2	Y	1167	1127	1	32	8	37
							195	4	1284	9							
*03	55149	X	28346	-0-	-26803	-0-	755	1	25223	2	Y	1901	1758	1	64	8	116
							277	4	2091	9							
*04	48510	X	22823	-0-	-25687	-0-	370	1	20214	2	Y	1805	1724	1	31	8	166
							253	4	1986	9							
*05	26164	X	22925	-0-	-3239	-0-	415	1	20102	2	Y	2153	2155	1	48	8	116
							40	4	2368	9							
*06	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	704	1	39012	2	Y	2143	2114	1	54	8	91
							209	4	2357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155908	X	155908	-0-	-0-	-0-	146909	2	499	4	N	7727	7710	1			405
							8500	9									
02	141468	X	141468	-0-	-0-	-0-	133123	2	481	4	N	7149	6588	1	556	8	410
							7864	9									
03	155080	X	155080	-0-	-0-	-0-	146553	2	473	4	N	7322	6814	1	366	8	552
							8054	9									
04	150870	X	149753	-0-	-1117	-0-	142146	2	184	4	N	6748	6545	1	219	8	536
							7423	9									
05	156612	X	144539	-0-	-12073	-0-	137255	2	390	4	N	6267	5962	1	130	8	711
							6894	9									
06	151560	X	133511	-0-	-18049	-0-	126638	2	1102	4	N	5246	4895	1	147	8	915
							5771	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	66000	X	46606	-0-	-19394	-0-	92	1	41287	2	Y	4685	4343	1	294	8	48
							73	4	5154	9							
*12	94564	X	94564	-0-	-0-	-0-	319	1	89483	2	Y	4223	3952	1	259	8	60
							117	4	4645	9							
*01	59241	X	47908	-0-	-11333	-0-	143	1	42562	2	Y	4688	4280	1	395	8	73
							46	4	5157	9							
*02	53508	X	35658	-0-	-17850	-0-	67	1	29687	2	Y	5323	5230	1	102	8	64
							49	4	5855	9							
03	94550	X	35522	-0-	-59028	-0-	72	1	29190	2	Y	5641	5638	1	67	8	-0-
							55	4	6205	9							
04	91500	X	33105	-0-	-58395	-0-	74	1	27099	2	Y	5322	5201	1	30	8	91
							78	4	5854	9							
*05	94550	X	41948	-0-	-52602	-0-	97	1	36089	2	Y	5157	5040	1	11	8	197
							89	4	5673	9							
06	46350	X	27835	-0-	-18515	-0-	65	1	23191	2	Y	3978	3996	1	12	8	167
							203	4	4376	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99913	X	57846	-0-	-42067	-0-	507	1	49226	2	Y	7366	7404	1	5	8	213
							10	4	8103	9							
02	76244	X	59923	-0-	-16321	-0-	513	1	50871	2	Y	7721	7610	1	43	8	281
							46	4	8493	9							
03	82460	X	75272	-0-	-7188	-0-	636	1	65309	2	Y	8416	8383	1	53	8	261
							69	4	9258	9							
04	79800	X	58456	-0-	-21344	-0-	601	1	49502	2	Y	7547	7387	0	22	8	399
							51	4	8302	9							
05	74617	X	47736	-0-	-26881	-0-	639	1	39417	2	Y	6899	6985	1	70	8	243
							91	4	7589	9							
*06	73827	X	73827	-0-	-0-	-0-	1037	1	64569	2	Y	7203	7087	1	78	8	281
							298	4	7923	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101959	X	72896	-0-	-29063	-0-	609	1	60518	2	Y	10672	10664	1	7	8	307
							30	4	11739	9							
02	92092	X	70487	-0-	-21605	-0-	584	1	60172	2	Y	8754	8703	1	37	8	321
							102	4	9629	9							
03	101959	X	80751	-0-	-21208	-0-	673	1	70183	2	Y	8934	8931	1	45	8	279
							68	4	9827	9							
04	95790	X	83182	-0-	-12608	-0-	912	1	72471	2	Y	8826	8615	1	25	8	465
							90	4	9709	9							
05	88071	X	83932	-0-	-4139	-0-	1269	1	72896	2	Y	8643	8724	1	80	8	304
							260	4	9507	9							
06	78150	X	69061	-0-	-9089	-0-	942	1	59418	2	Y	7695	7607	1	90	8	302
							236	4	8465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112871	X	90689	-0-	-22182	-0-	778	1	77610	2	Y	11149	11147	1	6	8	320
							37	4	12264	9							
02	101948	X	78846	-0-	-23102	-0-	691	1	68117	2	Y	9052	9001	1	39	8	332
							81	4	9957	9							
03	109647	X	99166	-0-	-10481	-0-	874	1	87062	2	Y	10095	10065	1	48	8	314
							125	4	11105	9							
04	106110	X	89597	-0-	-16513	-0-	994	1	78370	2	Y	9202	9008	1	22	8	486
							111	4	10122	9							
05	97123	X	90591	-0-	-6532	-0-	1383	1	79445	2	Y	8622	8735	1	69	8	304
							279	4	9484	9							
06	95970	X	83790	-0-	-12180	-0-	1179	1	73583	2	Y	7918	7833	1	78	8	311
							318	4	8710	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198617	X	189924	-0-	-8693	-0-	490	1	177048	2	Y	11101	11103	1			188
							175	4	12211	9							
02	213854	X	213854	-0-	-0-	-0-	447	1	200364	2	Y	11542	10865	1	599	8	266
							347	4	12696	9							
03	226064	X	226064	-0-	-0-	-0-	521	1	212645	2	Y	11361	10872	1	395	8	360
							401	4	12497	9							
04	199449	X	199449	-0-	-0-	-0-	497	1	188342	2	Y	9234	9232	1	201	8	161
							453	4	10157	9							
*05	201401	X	201401	-0-	-0-	-0-	509	1	191053	2	Y	8479	8184	1	135	8	321
							512	4	9327	9							
*06	192419	X	192419	-0-	-0-	-0-	507	1	181398	2	Y	8019	7859	1	153	8	328
							1693	4	8821	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102734	X	93866	-0-	-8868	-0-	260	1	79057	2	Y	13153	12679	1	482	8	215
							81	4	14468	9							
02	92792	X	72914	-0-	-19878	-0-	139	1	62770	2	Y	8996	8849	1	145	8	217
							109	4	9896	9							
03	102734	X	74611	-0-	-28123	-0-	157	1	64246	2	Y	9170	8994	1	95	8	298
							121	4	10087	9							
04	99420	X	64350	-0-	-35070	-0-	147	1	55496	2	Y	7788	7892	1	57	8	137
							140	4	8567	9							
*05	102734	X	64251	-0-	-38483	-0-	149	1	56013	2	Y	7211	7035	1	37	8	276
							157	4	7932	9							
06	90840	X	59201	-0-	-31639	-0-	143	1	51200	2	Y	6708	6665	1	41	8	278
							479	4	7379	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 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
01	212846	X	159415	-0-	-53431	-0-	379	1	148111	2	Y	9802	9796	1			166
							143	4	10782	9							
02	226226	X	226226	-0-	-0-	-0-	472	1	211178	2	Y	12916	12113	1	673	8	296
							368	4	14208	9							
03	239810	X	239810	-0-	-0-	-0-	552	1	225037	2	Y	12530	11986	1	443	8	397
							438	4	13783	9							
04	217721	X	217721	-0-	-0-	-0-	543	1	205336	2	Y	10310	10283	1	245	8	179
							501	4	11341	9							
*05	216626	X	216626	-0-	-0-	-0-	547	1	204952	2	Y	9566	9225	1	159	8	361
							604	4	10523	9							
06	205980	X	200137	-0-	-5843	-0-	526	1	188135	2	Y	8831	8652	1	179	8	361
							1762	4	9714	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		154743	-0-	154743	238778	139280	2	692	4	Y	13428	13349	1	96	8	77
							14771	9									
*01	370271	X	131493	-0-	-238778	-0-	115378	2	4139	4	Y	10887	10863	1	27	8	74
							11976	9									
*02	157752	X	106565	-0-	-51187	-0-	96611	2	194	4	Y	8873	8587	1	263	8	97
							9760	9									
*03	174654	X	108199	-0-	-66455	-0-	98384	2	450	4	Y	8514	8196	1	170	8	245
							9365	9									
*04	169020	X	100050	-0-	-68970	-0-	91142	2	457	4	Y	7683	7503	1			425
							8451	9									
*05	174654	X	95694	-0-	-78960	-0-	87013	2	937	4	Y	7040	6924	1	95	8	446
							7744	9									
06	127260	X	74228	-0-	-53032	-0-	66353	2	1604	4	Y	5701	5720	1	130	8	297
							6271	9									

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		164601	-0-	164601	251493	148882	2	738	4	Y	13619	13532	1	98	8	79
							14981	9									
*01	394139	X	142646	-0-	-251493	-0-	125628	2	4478	4	Y	11400	11373	1	29	8	77
							12540	9									
*02	164948	X	116747	-0-	-48201	-0-	106418	2	213	4	Y	9196	9139	1	31	8	103
							10116	9									
*03	182621	X	118084	-0-	-64537	-0-	108010	2	528	4	Y	8678	8508	1	20	8	253
							9546	9									
*04	176730	X	110018	-0-	-66712	-0-	100266	2	505	4	Y	8406	8194	1			465
							9247	9									
*05	182621	X	104779	-0-	-77842	-0-	95779	2	1033	4	Y	7243	7151	1	96	8	461
							7967	9									
06	138030	X	82458	-0-	-55572	-0-	73976	2	1786	4	Y	6087	6101	1	130	8	317
							6696	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	391
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	391
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	391
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	391
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

	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
01	47218	X	47218	-0-	-0-	-0-	43480	3	89	4	N	3317	3413	1	4	8	1545
							3649	9									
02	44592	X	44592	-0-	-0-	-0-	41475	3	38	4	N	2799	3240	1	17	8	1087
							3079	9									
03	49492	X	49492	-0-	-0-	-0-	46021	3	149	4	N	3020	2427	1	37	8	1643
							3322	9									
04	51941	X	51941	-0-	-0-	-0-	47872	3	2	4	N	3697	3544	1	12	8	1784
							4067	9									
*05	52333	X	52333	-0-	-0-	-0-	49656	3	199	4	N	2253	3150	1	5	8	882
							2478	9									
*06	49731	X	49731	-0-	-0-	-0-	46742	3	87	4	N	2638	2893	1	7	8	620
							2902	9									

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

	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
01	49631	X	41960	-0-	-7671	-0-	39739	3	296	4	N	1750	1702	0	2	8	244
							1925	9									
02	42112	X	34826	-0-	-7286	-0-	33309	3	1517	9	N	1379	1424	0	6	8	193
03	42687	X	36194	-0-	-6493	-0-	31976	3	2581	4	N	1488	1465	0	13	8	203
							1637	9									
04	40620	X	35018	-0-	-5602	-0-	33324	3	188	4	N	1369	1374	0	4	8	194
							1506	9									
05	41974	X	36207	-0-	-5767	-0-	34207	3	528	4	N	1338	1330	0	1	8	201
							1472	9									
06	40620	X	33397	-0-	-7223	-0-	26812	3	5269	4	N	1196	1170	0	3	8	224
							1316	9									

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

	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
01	67828	X	38405	-0-	-29423	-0-	34098	3	4307	9	N	3915	4107	1	3	8	685
02	61264	X	49737	-0-	-11527	-0-	46015	3	3722	9	N	3384	3685	1	12	8	372
03	64263	X	49713	-0-	-14550	-0-	30255	3	15428	4	N	3664	3626	1	28	8	382
							4030	9									
04	58650	X	47361	-0-	-11289	-0-	43475	3	231	4	N	3323	3281	1	8	8	416
							3655	9									
05	55056	X	45515	-0-	-9541	-0-	41185	3	604	4	N	3387	3503	1	3	8	297
							3726	9									
06	53280	X	42243	-0-	-11037	-0-	38873	3	3370	9	N	3064	3223	1	6	8	132

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	4849	3	273	4	N	3173	2920	1	11	8	242
							3490	9									
*06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	8307	3	1	4	N	6122	6042	1	25	8	297
							6734	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 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
01	49662	X	11241	-0-	-38421	-0-	8602	3	542	4	N	1906	2158	1	1	8	310
							2097	9									
02	44856	X	9404	-0-	-35452	-0-	7177	3	53	4	N	1976	1479	1	6	8	801
							2174	9									
03	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	7521	3	1332	4	N	2061	2474	1	9	8	379
							2267	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	13795	X	10076	-0-	-3719	-0-	9392	3	84	4	N	545	372	1	1	8	551
							600	9									
*06	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	18203	3	8	4	N	1958	2152	1	3	8	354
							2154	9									

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42284	X	32138	-0-	-10146	-0-	31024	2	1114	9	Y	1013	1009	0			28
02	32312	X	27533	-0-	-4779	-0-	256	1	25933	2	Y	920	917	0			31
							332	4	1012	9							
03	35774	X	30002	-0-	-5772	-0-	1057	1	25814	2	Y	1009	1003	0			37
							2021	4	1110	9							
04	34620	X	28893	-0-	-5727	-0-	2394	1	24283	2	Y	1004	1009	0			32
							1112	4	1104	9							
05	32147	X	29863	-0-	-2284	-0-	4784	1	23998	2	Y	983	982	0			33
							1081	9									
06	31110	X	27620	-0-	-3490	-0-	26576	2	1044	9	Y	949	945	0			37

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416	X	27811	-0-	-13605	-0-	25996	2	1815	9	Y	1650	1634	0			128
02	32480	X	24534	-0-	-7946	-0-	220	1	22570	2	Y	1580	1590	0			118
							6	4	1738	9							
03	35619	X	24472	-0-	-11147	-0-	836	1	22009	2	Y	1469	1490	0			97
							11	4	1616	9							
04	27750	X	20634	-0-	-7116	-0-	1663	1	17636	2	Y	1207	1208	0			96
							7	4	1328	9							
05	28582	X	11889	-0-	-16693	-0-	1861	1	9332	2	Y	632	668	0			60
							1	4	695	9							
06	26910	X	14710	-0-	-12200	-0-	13479	2	1231	9	Y	1119	1078	0			101

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66402	X	57421	-0-	-8981	-0-	52056	2	5365	9	Y	4877	4888	0			312
02	59416	X	49913	-0-	-9503	-0-	436	1	44605	2	Y	4418	4404	0			326
							12	4	4860	9							
03	60543	X	55106	-0-	-5437	-0-	1832	1	48196	2	Y	4595	4620	0			301
							23	4	5055	9							
04	55560	X	51586	-0-	-3974	-0-	4036	1	42805	2	Y	4298	4259	0			340
							17	4	4728	9							
05	57412	X	51299	-0-	-6113	-0-	7747	1	38855	2	Y	4267	4229	0			378
							3	4	4694	9							
06	55560	X	48500	-0-	-7060	-0-	44077	2	4423	9	Y	4021	4022	0			377

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	14065	-0-	-1807	-0-	11000	2	3065	9	Y	2786	2761	0			77
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	116	1	11719	2	Y	2786	2769	0			94
							150	4	3065	9							
03	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	749	1	18292	2	Y	3957	3908	0			143
							1432	4	4353	9							
04	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	2188	1	22191	2	Y	3866	3887	0			122
							1016	4	4253	9							
05	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	4349	1	21813	2	Y	3556	3558	0			120
							3912	9									
*06	35506	X	35506	-0-	-0-	-0-	31039	2	4467	9	Y	4061	4025	0			156

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 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
01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	15898	2	1121	9	N	1019	1072	0			674
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	29	1	2996	2	N	24					698
							26	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					708
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					716
05	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	2483	1	12454	2	N	825	757	0			784
							1	4	908	9							
*06	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	20207	2	3021	9	N	2746	2754	0			776

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	30100	2	3262	9	Y	2965	2926	0			228
02	32116	X	31046	-0-	-1070	-0-	272	1	27907	2	Y	2600	2633	0			195
							7	4	2860	9							
03	34968	X	31903	-0-	-3065	-0-	1057	1	27816	2	Y	2743	2759	0			179
							13	4	3017	9							
04	33840	X	31674	-0-	-2166	-0-	2487	1	26372	2	Y	2550	2527	0			202
							10	4	2805	9							
05	34968	X	32731	-0-	-2237	-0-	5010	1	25126	2	Y	2357	2349	0			210
							2	4	2593	9							
06	33270	X	703	-0-	-32567	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	0			210

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64480	X	33215	-0-	-31265	-0-	29922	2	3293	9	Y	2994	2980	0			233
02	56644	X	47258	-0-	-9386	-0-	408	1	41759	2	Y	4618	4517	0			334
							11	4	5080	9							
03	60667	X	31264	-0-	-29403	-0-	1041	1	27396	2	Y	2558	2715	0			177
							13	4	2814	9							
04	58710	X	34186	-0-	-24524	-0-	2636	1	27955	2	Y	3258	3181	0			254
							11	4	3584	9							
05	52328	X	14553	-0-	-37775	-0-	2189	1	10977	2	Y	1260	1390	0			124
							1	4	1386	9							
06	50640	X	25719	-0-	-24921	-0-	22888	2	2831	9	Y	2574	2467	0			231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	41719	2	4956	9	Y	4505	4483	0			280
02	43792	X	34506	-0-	-9286	-0-	291	1	29810	2	Y	3997	3982	0			295
							8	4	4397	9							
03	48484	X	36596	-0-	-11888	-0-	1187	1	31227	2	Y	3788	3834	0			249
							15	4	4167	9							
04	46920	X	34677	-0-	-12243	-0-	2665	1	28257	2	Y	3404	3383	0			270
							11	4	3744	9							
05	46686	X	36281	-0-	-10405	-0-	5417	1	27167	2	Y	3359	3331	0			298
							2	4	3695	9							
06	45180	X	33410	-0-	-11770	-0-	30123	2	3287	9	Y	2988	3005	0			281

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61969	X	55074	-0-	-6895	-0-	51427	2	3647	9	Y	3315	3279	0			256
02	48384	X	44180	-0-	-4204	-0-	397	1	40708	2	Y	2785	2831	0			210
							11	4	3064	9							
03	53568	X	46651	-0-	-6917	-0-	1590	1	41828	2	Y	2921	2940	0			191
							20	4	3213	9							
04	51840	X	44285	-0-	-7555	-0-	3571	1	37865	2	Y	2576	2563	0			204
							15	4	2834	9							
05	53568	X	37082	-0-	-16486	-0-	5837	1	29276	2	Y	1788	1828	0			164
							2	4	1967	9							
06	51840	X	49977	-0-	-1863	-0-	47294	2	2683	9	Y	2439	2380	0			223

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	18620	X	22	-0-	-18598	-0-	22	2			Y	-0-					93
03	20615	X	2984	-0-	-17631	-0-	2849	2	135	9	Y	123	210	0			6
04	18420	X	5398	-0-	-13022	-0-	4307	2	1091	9	Y	992	967	0			31
05	10726	X	6653	-0-	-4073	-0-	4816	2	27	4	Y	1645	1630	0			46
							1810	9									
*06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	6524	2	3048	9	Y	2771	2728	0			89

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 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
01	51739	X	46837	-0-	-4902	-0-	873	1	41703	2	Y	3643	3628	0			169
							254	4	4007	9							
02	40432	X	12646	-0-	-27786	-0-	5	1	9231	2	Y	2959	2999	0			129
							155	4	3255	9							
03	44764	X	23111	-0-	-21653	-0-	18412	2	4699	9	Y	4272	4276	0			125
04	45330	X	33727	-0-	-11603	-0-	28415	2	5312	9	Y	4829	4812	0			142
05	46841	X	40526	-0-	-6315	-0-	35267	2	195	4	Y	4604	4621	0			125
							5064	9									
06	45330	X	39532	-0-	-5798	-0-	34836	2	4696	9	Y	4269	4256	0			138

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 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
01	0	W	27166	-0-	27166	664830	478	1	22854	2	Y	3359	3347	0			156
							139	4	3695	9							
02	0	W	23118	-0-	23118	687948	11	1	19697	2	Y	2800	2834	0			122
							330	4	3080	9							
03	0	W	27081	-0-	27081	715029	23759	2	3322	9	Y	3020	3053	0			89
04	740281	X	25252	-0-	-715029	-0-	22113	2	3139	9	Y	2854	2852	0			91
05	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	23947	2	132	4	Y	2910	2919	0			82
							3201	9									
*06	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	23013	2	3111	9	Y	2828	2818	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 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	EOM BALANCE
01	0	W	3189	-0-	3189	1414896	3188	2	1	9	Y	1	258	0	160
02	0	W	12155	-0-	12155	1427051	93	1	9518	2	Y	2310	2300	0	170
							3	4	2541	9					
03	1465328	X	38277	-0-	-1427051	-0-	1160	1	30525	2	Y	5979	5773	0	376
							15	4	6577	9					
04	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	3666	1	38871	2	Y	5209	5172	0	413
							15	4	5730	9					
05	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	7525	1	37742	2	Y	4815	4799	0	429
							3	4	5297	9					
*06	46042	X	46042	-0-	-0-	-0-	41482	2	4560	9	Y	4145	4182	0	392

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	60667	X	24565	-0-	-36102	-0-	424	1	20258	2	Y	3418	3403	0	159
							123	4	3760	9					
02	54796	X	18706	-0-	-36090	-0-	9	1	15426	2	Y	2738	2777	0	120
							259	4	3012	9					
03	60667	X	17548	-0-	-43119	-0-	14239	2	3309	9	Y	3008	3039	0	89
04	23760	X	10148	-0-	-13612	-0-	7073	2	3075	9	Y	2795	2794	0	90
05	24552	X	14585	-0-	-9967	-0-	11488	2	63	4	Y	2758	2771	0	77
							3034	9							
06	23760	X	19074	-0-	-4686	-0-	16101	2	2973	9	Y	2703	2693	0	87

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 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	EOM BALANCE
01	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	448	1	21418	2	Y	3075	3063	0	143
							131	4	3383	9					
02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	10	1	17417	2	Y	2469	2504	0	108
							292	4	2716	9					
03	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	17917	2	2917	9	Y	2652	2681	0	79
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15720	2	2615	9	Y	2377	2380	0	76
05	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	10079	2	56	4	Y	1215	1256	0	35
							1337	9							
*06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	4323	2	2024	9	Y	1840	1816	0	59

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	3084	1	86092	3	Y	13939	13814	0	720
							15333	9							
02	DLQ G-10		91604	-0-	91604	91604	1598	1	77229	3	Y	11615	11510	0	825
							12777	9							
03	DLQ G-10		94924	-0-	94924	186528	1499	1	80507	3	Y	11744	11693	0	876
							12918	9							
04	DLQ G-10		90265	-0-	90265	276793	1258	1	76854	3	Y	11048	10954	0	970
							12153	9							
05	DLQ G-10		90175	-0-	90175	366968	991	1	77323	3	Y	10783	10811	0	942
							11861	9							
*06	449043	X	82075	-0-	-366968	-0-	4319	1	66852	3	Y	9913	9974	0	881
							10904	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

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
01	87433	X	87433	-0-		-0-	-0-	2653	1	68971	3	Y	14372	14243	0			1910
								15809	9									
02	DLQ G-10		79185	-0-		79185	79185	1418	1	64091	3	Y	12433	12320	0			2023
								13676	9									
03	DLQ G-10		85694	-0-		85694	164879	1440	1	69754	3	Y	13182	13124	0			2081
								14500	9									
04	DLQ G-10		79894	-0-		79894	244773	1198	1	65457	3	Y	12035	11932	0			2184
								13239	9									
05	DLQ G-10		78570	-0-		78570	323343	991	1	64570	3	Y	11826	11858	0			2152
								13009	9									
*06	392594	X	69251	-0-		-323343	-0-	5046	1	53444	3	Y	9783	9844	0			2091
								10761	9									

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

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
01	84754	X	66701	-0-		-18053	-0-	2686	1	58765	3	N	4773	4813	0			577
								5250	9									
02	62524	X	59002	-0-		-3522	-0-	5327	1	48943	3	N	4302	4299	0			580
								4732	9									
03	74741	X	63843	-0-		-10898	-0-	5368	1	53497	3	N	4525	4448	0			657
								4978	9									
04	72330	X	59021	-0-		-13309	-0-	4218	1	50246	3	N	4143	4122	0			678
								4557	9									
05	71424	X	53808	-0-		-17616	-0-	1850	1	48121	3	N	3488	3476	0			690
								3837	9									
06	64560	X	54182	-0-		-10378	-0-	2725	1	47599	3	N	3507	3519	0			678
								3858	9									

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

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
01	58869	X	55099	-0-		-3770	-0-	2334	1	46101	3	N	6058	6108	0			478
								6664	9									
02	53172	X	45191	-0-		-7981	-0-	3951	1	35749	3	N	4992	4988	0			482
								5491	9									
03	58869	X	49114	-0-		-9755	-0-	4238	1	38820	3	N	5505	5411	0			576
								6056	9									
04	56970	X	44991	-0-		-11979	-0-	3326	1	36381	3	N	4804	4779	0			601
								5284	9									
05	58683	X	44667	-0-		-14016	-0-	1641	1	37453	3	N	5066	5025	0			642
								5573	9									
06	53310	X	42831	-0-		-10479	-0-	2279	1	35694	3	N	4416	4431	0			627
								4858	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

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
01	95791	X	95791	-0-		-0-	-0-	2667	1	76843	3	Y	14801	14668	0			608
								16281	9									
02	DLQ G-10		83945	-0-		83945	83945	1457	1	68795	3	Y	12448	12335	0			721
								13693	9									
03	DLQ G-10		95718	-0-		95718	179663	1605	1	78693	3	Y	14018	13957	0			782
								15420	9									
04	DLQ G-10		85798	-0-		85798	265461	1224	1	71345	3	Y	12026	11924	0			884
								13229	9									
05	DLQ G-10		85204	-0-		85204	350665	991	1	71637	3	Y	11433	11463	0			854
								12576	9									
*06	422840	X	72175	-0-		-350665	-0-	3615	1	56890	3	Y	10609	10674	0			789
								11670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4363	-0-	4363	299239	2980	3	1383	9	Y	1257	1211	0			112
02	0	W	4170	-0-	4170	303409	40	1	2679	3	Y	1319	1285	0			146
							1451	9									
03	309430	X	6021	-0-	-303409	-0-	4086	3	1935	9	Y	1759	1752	0			153
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	4549	3	2075	9	Y	1886	1879	0			160
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	4890	3	1957	9	Y	1779	1833	0			106
*06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	414	1	4430	3	Y	1514	1518	0			102
							1665	9									

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28737	X	25351	-0-	-3386	-0-	23400	3	1951	9	Y	1774	1785	1	95	8	154
02	DLQ G-10		25056	-0-	25056	25056	23337	3	10	4	Y	1554	922	1	124	8	662
							1709	9									
03	51370	X	26314	-0-	-25056	-0-	24442	3	1872	9	Y	1702	1924	1	139	8	301
04	25560	X	18934	-0-	-6626	-0-	17394	3	1540	9	Y	1400	1199	1	60	8	442
05	27745	X	15628	-0-	-12117	-0-	14251	3	1377	9	Y	1252	1465	1			229
06	26850	X	23475	-0-	-3375	-0-	22280	3	170	4	Y	932	839	1	21	8	301
							1025	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15886	-0-	-1567	-0-	1091	1	13081	3	Y	1558	1508	0	49	8	64
							1714	9									
02	DLQ G-10		12334	-0-	12334	12334	1070	1	9828	3	Y	1304	1242	0	47	8	79
							2	4	1434	9							
03	27433	X	15099	-0-	-12334	-0-	1074	1	11683	3	Y	2129	2095	0	41	8	72
							2342	9									
04	15630	X	15464	-0-	-166	-0-	946	1	12217	3	Y	2092	2045	0	54	8	65
							2301	9									
05	16151	X	14869	-0-	-1282	-0-	1021	1	12175	3	Y	1521	1514	0			72
							1673	9									
06	15360	X	15326	-0-	-34	-0-	990	1	10720	3	Y	3287	3250	0	22	8	87
							3616	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	10924	-0-	-1848	-0-	678	1	8123	3	Y	1930	1884	0	38	8	81
							2123	9									
02	DLQ G-10		6696	-0-	6696	6696	528	1	4845	3	Y	1203	1179	0	31	8	74
							1323	9									
03	16692	X	9996	-0-	-6696	-0-	695	1	7552	3	Y	1590	1576	0	34	8	54
							1749	9									
04	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	766	1	9899	3	Y	2082	2030	0	41	8	65
							2290	9									
05	12927	X	11637	-0-	-1290	-0-	748	1	8928	3	Y	1783	1764	0			84
							1961	9									
*06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	722	1	7826	3	Y	2198	2199	0	25	8	58
							2418	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 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
01	21421	X	13304	-0-	-8117	-0-	564	1	10923	3	Y	1652	1537	0	50	8	160
							1817	9									
02	DLQ G-10		7939	-0-	7939	7939	322	1	5876	3	Y	1573	1572	0	79	8	82
							11	4	1730	9							
03	22359	X	14420	-0-	-7939	-0-	608	1	11865	3	Y	1759	1636	0	94	8	111
							12	4	1935	9							
04	18480	X	10234	-0-	-8246	-0-	548	1	8457	3	Y	1114	1085	0	93	8	47
							4	4	1225	9							
05	19096	X	18549	-0-	-547	-0-	630	1	14838	3	Y	2796	2742	0			101
							5	4	3076	9							
06	13950	X	11042	-0-	-2908	-0-	498	1	9252	3	Y	1107	1038	0	19	8	151
							74	4	1218	9							

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	471	1	17283	3	Y	5459	5112	0	187	8	605
							47	4	6005	9							
02	DLQ G-10		17076	-0-	17076	17076	366	1	12010	3	Y	4091	3882	0	58	8	756
							200	4	4500	9							
03	20915	X	3839	-0-	-17076	-0-	77	1	2652	3	Y	1004	1322	0	18	8	420
							6	4	1104	9							
04	36030	X	20285	-0-	-15745	-0-	415	1	14760	3	Y	4590	4127	0	70	8	813
							61	4	5049	9							
05	37231	X	31222	-0-	-6009	-0-	698	1	23884	3	Y	6007	6191	0	56	8	573
							32	4	6608	9							
*06	23900	X	23900	-0-	-0-	-0-	537	1	18289	3	Y	4598	4460	0	63	8	648
							16	4	5058	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 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
01	13485	X	12826	-0-	-659	-0-	313	1	11494	3	Y	893	826	0	11	8	469
							37	4	982	9							
02	DLQ G-10		8468	-0-	8468	8468	221	1	7289	3	Y	576	796	0	17	8	232
							324	4	634	9							
03	22476	X	14008	-0-	-8468	-0-	362	1	12679	3	Y	837	673	0	17	8	379
							46	4	921	9							
04	20250	X	13342	-0-	-6908	-0-	345	1	12250	3	Y	664	762	0	23	8	258
							17	4	730	9							
05	20925	X	13714	-0-	-7211	-0-	350	1	12006	3	Y	1220	1311	0	28	8	139
							16	4	1342	9							
*06	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	400	1	13599	3	Y	1605	1584	0	10	8	150
							10	4	1766	9							

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 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
01	15655	X	14738	-0-	-917	-0-	646	1	12507	3	Y	1441	1330	0	44	8	140
							1585	9									
02	DLQ G-10		16103	-0-	16103	16103	684	1	12456	3	Y	2694	2614	0	76	8	144
							2963	9									
03	31794	X	15691	-0-	-16103	-0-	628	1	12274	3	Y	2535	2443	0	72	8	164
							2789	9									
04	19020	X	10169	-0-	-8851	-0-	538	1	8318	3	Y	1194	1238	0	68	8	52
							1313	9									
05	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	678	1	15964	3	Y	2824	2774	0			102
							3106	9									
06	17250	X	9858	-0-	-7392	-0-	424	1	7894	3	Y	1400	1295	0	15	8	192
							1540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 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
01	22785	X	17907	-0-	-4878	-0-	863	1	14500	3	Y	2313	2316	0	27	8	35
							2544	9									
02	DLQ G-10		9041	-0-	9041	9041	594	1	7055	3	Y	1265	1232	0	34	8	34
							1392	9									
03	16289	X	7248	-0-	-9041	-0-	444	1	4901	3	Y	1730	1573	0	63	8	128
							1903	9									
04	21330	X	8399	-0-	-12931	-0-	939	1	6439	3	Y	909	991	0			46
							21	4	1000	9							
05	22041	X	13378	-0-	-8663	-0-	1147	1	10545	3	Y	1533	1502	0			77
							1686	9									
06	17340	X	13365	-0-	-3975	-0-	1110	1	10377	3	Y	1707	1669	0	21	8	94
							1878	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	X	423	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	240	318	0	122	8	37
							264	9									
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	22	1	704	3	Y	729	266	0	384	8	116
							18	4	802	9							
03	3256	X	1710	-0-	-1546	-0-	28	1	983	3	Y	630	357	0	278	8	111
							6	4	693	9							
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	3	Y	504	246	0	102	8	267
							7	4	554	9							
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	Y	291	164	0	20	8	374
							1	4	320	9							
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	3	Y	496	472	0	13	8	385
							1	4	546	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	6587	-0-	-7022	-0-	4959	3	1628	9	Y	1480	1718	1			262
02	DLQ G-10		6146	-0-	6146	6146	4734	3	1412	9	Y	1284	1380	1			166
03	20717	X	14571	-0-	-6146	-0-	11613	3	139	4	Y	2563	2267	1			462
							2819	9									
04	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	10760	3	75	4	Y	2310	2405	1			367
							2541	9									
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	9276	3	3	4	Y	1832	1792	1			407
							2015	9									
06	14100	X	11956	-0-	-2144	-0-	9853	3	2103	9	Y	1912	1811	1			508

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	2680	1	21016	3	Y	3545	3595	0	7	8	209
							1201	4	3900	9							
02	DLQ G-10		12101	-0-	12101	12101	2432	1	7764	3	Y	1732	1768	0	2	8	171
							1905	9									
03	31770	X	19669	-0-	-12101	-0-	1628	1	14560	3	Y	2908	2953	0	2	8	124
							282	4	3199	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	17095	-0-	-4543	-0-	501	1	13895	3	Y	2385	2422	0	4	8	64
							75	4	2624	9							
02	DLQ G-10		18330	-0-	18330	18330	333	1	15306	3	Y	2430	2442	0	4	8	48
							18	4	2673	9							
03	36673	X	18343	-0-	-18330	-0-	453	1	15147	3	Y	2491	2477	0	2	8	60
							3	4	2740	9							
04	26970	X	21782	-0-	-5188	-0-	627	1	18102	3	Y	2775	2752	0	3	8	80
							3053	9									
05	27869	X	17493	-0-	-10376	-0-	432	1	14715	3	Y	2133	2171	0	3	8	39
							2346	9									
06	19650	X	14744	-0-	-4906	-0-	337	1	12172	3	Y	2011	1984	0	3	8	63
							23	4	2212	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 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
01	25823	X	21920	-0-	-3903	-0-	676	1	18747	3	Y	2270	2304	0	4	8	61
							2497	9									
02	DLQ G-10		22353	-0-	22353	22353	424	1	19455	3	Y	2249	2262	0	4	8	44
							2474	9									
03	52053	X	29700	-0-	-22353	-0-	770	1	25728	3	Y	2911	2882	0	3	8	70
							3202	9									
04	30990	X	28769	-0-	-2221	-0-	862	1	24886	3	Y	2746	2733	0	4	8	79
							3021	9									
05	32023	X	24384	-0-	-7639	-0-	627	1	21369	3	Y	2171	2208	0	3	8	39
							2388	9									
06	28740	X	26510	-0-	-2230	-0-	665	1	24030	3	Y	1650	1634	0	3	8	52
							1815	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 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
01	16647	X	12436	-0-	-4211	-0-	981	1	9962	3	Y	1357	1531	0	5	8	71
							1493	9									
02	DLQ G-10		10469	-0-	10469	10469	847	1	9070	3	Y	502	524	0	5	8	44
							552	9									
03	22490	X	12021	-0-	-10469	-0-	916	1	9510	3	Y	1450	1378	0	1	8	115
							1595	9									
04	16830	X	11358	-0-	-5472	-0-	923	1	8735	3	Y	1545	1395	0	2	8	263
							1700	9									
05	17391	X	12823	-0-	-4568	-0-	889	1	11096	3	Y	762	959	0	1	8	65
							838	9									
*06	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	729	1	12522	3	Y	1732	1730	0	2	8	65
							1905	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	4342	-0-	-4524	-0-	333	1	3379	3	Y	570	652	0	3	8	30
							3	4	627	9							
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	5627	335	1	3588	3	Y	1549	1441	0	2	8	136
							1704	9									
03	11114	X	5487	-0-	-5627	-0-	407	1	4230	3	Y	721	800	0			57
							57	4	793	9							
04	8130	X	3759	-0-	-4371	-0-	309	1	2921	3	Y	466	443	0	1	8	79
							16	4	513	9							
05	8401	X	7636	-0-	-765	-0-	388	1	4837	3	Y	2188	2078	0	1	8	188
							4	4	2407	9							
*06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	551	1	9460	3	Y	1181	1322	0	3	8	44
							83	4	1299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92745	X	92745	-0-	-0-	-0-	3041	1	84262	3	Y	4910	4907	0	22	8	131
							41	4	5401	9							
02	DLQ G-10		92803	-0-	92803	92803	1857	1	85288	3	Y	5137	5145	0	22	8	101
							7	4	5651	9							
03	141124	X	48321	-0-	-92803	-0-	1326	1	44330	3	Y	2407	2447	0	3	8	58
							17	4	2648	9							
04	107460	X	1598	-0-	-105862	-0-	43	1	1235	3	Y	291	340	0	1	8	8
							320	9									
05	111042	X	58506	-0-	-52536	-0-	1572	1	53622	3	Y	3011	2951	0	14	8	54
							3312	9									
06	99420	X	70830	-0-	-28590	-0-	1815	1	65593	3	Y	3111	3055	0	12	8	98
							3422	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	12210	-0-	-2577	-0-	901	1	8597	3	Y	1006	942	0			114
							1605	4	1107	9							
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	589	1	4235	3	Y	561	572	0			103
							1542	4	617	9							
03	15802	X	8819	-0-	-6983	-0-	683	1	6314	3	Y	681	724	0			60
							1073	4	749	9							
04	12420	X	9804	-0-	-2616	-0-	715	1	7040	3	Y	666	668	0			58
							1316	4	733	9							
05	12214	X	9763	-0-	-2451	-0-	879	1	7101	3	Y	679	665	0			72
							1036	4	747	9							
06	11820	X	8583	-0-	-3237	-0-	739	1	5456	3	Y	562	582	0			52
							1770	4	618	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963	X	22170	-0-	-1793	-0-	1232	1	17466	3	Y	3106	2906	0	40	8	214
							55	4	3417	9							
02	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	442	1	12754	3	Y	2823	2654	0	135	8	248
							3105	9									
03	34845	X	18544	-0-	-16301	-0-	331	1	14361	3	Y	3502	3552	0	155	8	43
							3852	9									
04	21810	X	11896	-0-	-9914	-0-	259	1	9256	3	Y	2072	2024	0			91
							102	4	2279	9							
05	22537	X	10841	-0-	-11696	-0-	357	1	8450	3	Y	1825	1844	0			72
							26	4	2008	9							
06	21450	X	12953	-0-	-8497	-0-	466	1	9781	3	Y	2206	2144	0	57	8	77
							279	4	2427	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18972	X	17631	-0-	-1341	-0-	15747	3	1884	9	Y	1713	1419	0	106	8	244
02	DLQ G-10		14783	-0-	14783	14783	13292	3	1491	9	Y	1355	1335	0	85	8	179
03	30762	X	15979	-0-	-14783	-0-	14130	3	1849	9	Y	1681	1545	0	71	8	244
04	18510	X	17653	-0-	-857	-0-	15357	3	2296	9	Y	2087	2145	0	80	8	106
05	19127	X	14063	-0-	-5064	-0-	12489	3	5	4	Y	1426	1377	0			155
							1569	9									
06	17070	X	7510	-0-	-9560	-0-	6519	3	38	4	Y	866	923	0	13	8	85
							953	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	112	1	5494	3	Y	1445	1332	0	36	8	102
							1590	9									
02	DLQ G-10		7609	-0-	7609	7609	148	1	5998	3	Y	1330	1218	0	51	8	163
							1463	9									
03	15176	X	7567	-0-	-7609	-0-	144	1	6223	3	Y	1087	1147	0	18	8	85
							4	4	1196	9							
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	149	1	6334	3	Y	1109	1130	0			64
							1220	9									
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	168	1	7517	3	Y	1239	1243	0			60
							1363	9									
*06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	163	1	7179	3	Y	1201	1169	0	8	8	84
							1321	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	247	1	12144	3	Y	1779	1655	0	40	8	126
							1957	9									
02	DLQ G-10		9128	-0-	9128	9128	193	1	7809	3	Y	1024	970	0	57	8	123
							1126	9									
03	19415	X	10287	-0-	-9128	-0-	203	1	8795	3	Y	1167	1174	0	25	8	91
							5	4	1284	9							
04	13890	X	10193	-0-	-3697	-0-	198	1	8396	3	Y	1126	1152	0			65
							360	4	1239	9							
05	14353	X	13214	-0-	-1139	-0-	249	1	11158	3	Y	1643	1629	0			79
							1807	9									
06	13890	X	10868	-0-	-3022	-0-	209	1	9204	3	Y	1323	1297	0	13	8	92
							1455	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	93	1	4588	3	Y	872	793	0	35	8	61
							4	4	959	9							
02	DLQ G-10		6108	-0-	6108	6108	125	1	5064	3	Y	835	745	0	51	8	100
							919	9									
03	14100	X	7992	-0-	-6108	-0-	156	1	6743	3	Y	980	982	0	22	8	76
							15	4	1078	9							
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	134	1	5671	3	Y	750	783	0			43
							32	4	825	9							
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	138	1	6195	3	Y	841	844	0			40
							9	4	925	9							
06	7740	X	5599	-0-	-2141	-0-	109	1	4809	3	Y	440	440	0	10	8	30
							197	4	484	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	66	1	3254	3	Y	1050	993	0	17	8	75
							1155	9									
02	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	21	1	843	3	Y	681	647	0	25	8	84
							749	9									
03	8404	X	6791	-0-	-1613	-0-	125	1	5416	3	Y	1136	1105	0	27	8	88
							1250	9									
04	7890	X	5248	-0-	-2642	-0-	92	1	3890	3	Y	881	918	0			51
							297	4	969	9							
05	8153	X	5374	-0-	-2779	-0-	97	1	4347	3	Y	845	855	0			41
							930	9									
06	6570	X	6308	-0-	-262	-0-	117	1	5156	3	Y	941	906	0	11	8	65
							1035	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 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
01	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	2617	1	24983	3	Y	4500	4269	0			510
							4666	4	4950	9							
02	DLQ G-10		23611	-0-	23611	23611	1870	1	13449	3	Y	2999	2959	0			550
							4993	4	3299	9							
03	57354	X	33743	-0-	-23611	-0-	2484	1	22976	3	Y	3978	4179	0			349
							3907	4	4376	9							
04	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	2295	1	22603	3	Y	3623	3658	0			314
							4223	4	3985	9							
05	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	2766	1	22337	3	Y	3535	3474	0			375
							3257	4	3889	9							
*06	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	2661	1	19657	3	Y	3657	3692	0			340
							6395	4	4023	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 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
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	418	1	4240	3	Y	483	543	0	5	8	25
							531	9									
02	DLQ G-10		4692	-0-	4692	4692	382	1	4082	3	Y	207	210	0	4	8	18
							228	9									
03	9839	X	5147	-0-	-4692	-0-	409	1	4244	3	Y	449	430	0	1	8	36
							494	9									
04	7290	X	5232	-0-	-2058	-0-	444	1	4204	3	Y	531	476	0	1	8	90
							584	9									
05	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	455	1	5673	3	Y	296	360	0	1	8	25
							22	4	326	9							
*06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	396	1	6805	3	Y	1070	1053	0	2	8	40
							15	4	1177	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36983	X	31718	-0-	-5265	-0-	1732	1	24547	3	Y	4225	3906	0	91	8	288
							791	4	4648	9							
02	DLQ G-10		29692	-0-	29692	29692	848	1	24443	3	Y	3992	3841	0	78	8	361
							10	4	4391	9							
03	62026	X	32334	-0-	-29692	-0-	605	1	26266	3	Y	4857	5082	0	75	8	61
							120	4	5343	9							
04	30690	X	30603	-0-	-87	-0-	677	1	24179	3	Y	4778	4630	0			209
							491	4	5256	9							
05	32860	X	25876	-0-	-6984	-0-	874	1	20693	3	Y	3807	3866	0			150
							121	4	4188	9							
06	31800	X	30655	-0-	-1145	-0-	1143	1	23978	3	Y	5031	4967	0	36	8	178
							5534	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 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
01	99228	X	99228	-0-	-0-	-0-	6028	1	85446	3	Y	5989	5447	0	254	8	400
							1166	4	6588	9							
02	DLQ G-10		79712	-0-	79712	79712	2485	1	71682	3	Y	5039	4788	0	205	8	446
							2	4	5543	9							
03	154239	X	74527	-0-	-79712	-0-	1595	1	69157	3	Y	3432	3614	0	223	8	41
							3775	9									
04	104880	X	72149	-0-	-32731	-0-	1832	1	65383	3	Y	4162	4021	0			182
							356	4	4578	9							
05	108376	X	59443	-0-	-48933	-0-	2207	1	52232	3	Y	4499	4504	0			177
							55	4	4949	9							
06	96030	X	48448	-0-	-47582	-0-	1994	1	41856	3	Y	3905	3851	0	95	8	136
							302	4	4296	9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288	X	21710	-0-	-4578	-0-	1208	1	17132	3	Y	3064	2876	0	60	8	210
							3370	9									
02	DLQ G-10		18335	-0-	18335	18335	522	1	15072	3	Y	2492	2445	0	30	8	227
							2741	9									
03	39143	X	20808	-0-	-18335	-0-	390	1	16918	3	Y	3179	3330	0	36	8	40
							3	4	3497	9							
04	23010	X	19660	-0-	-3350	-0-	460	1	16422	3	Y	2487	2418	0			109
							42	4	2736	9							
05	21700	X	6773	-0-	-14927	-0-	229	1	5432	3	Y	1007	1076	0			40
							4	4	1108	9							
06	21000	X	5060	-0-	-15940	-0-	181	1	3790	3	Y	930	916	0	22	8	32
							66	4	1023	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 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
01	29729	X	23996	-0-	-5733	-0-	1410	1	19997	3	Y	2347	2163	0	102	8	157
							7	4	2582	9							
02	DLQ G-10		23166	-0-	23166	23166	656	1	18920	3	Y	3264	3047	0	80	8	294
							3590	9									
03	51801	X	28635	-0-	-23166	-0-	540	1	23448	3	Y	4222	4352	0	111	8	53
							3	4	4644	9							
04	29190	X	26264	-0-	-2926	-0-	596	1	21284	3	Y	3981	3860	0			174
							5	4	4379	9							
05	28892	X	5346	-0-	-23546	-0-	174	1	4108	3	Y	967	1103	0			38
							1064	9									
06	27720	X	3353	-0-	-24367	-0-	104	1	2179	3	Y	973	933	0	45	8	33
							1070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35960	X	30944	-0-	-5016	-0-	1782	1	25246	3	Y	3560	3321	0	79	8	243
							3916	9									
02	DLQ G-10		27406	-0-	27406	27406	811	1	23394	3	Y	2910	2774	0	122	8	257
							3201	9									
03	60743	X	33337	-0-	-27406	-0-	639	1	27733	3	Y	4514	4615	0	99	8	57
							4965	9									
04	40230	X	27801	-0-	-12429	-0-	649	1	23156	3	Y	3633	3531	0			159
							3996	9									
05	41571	X	21615	-0-	-19956	-0-	753	1	17831	3	Y	2754	2805	0			108
							2	4	3029	9							
06	32250	X	26859	-0-	-5391	-0-	1032	1	21660	3	Y	3278	3231	0	40	8	115
							561	4	3606	9							

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

01	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	654	1	11712	3	Y	2479	2373	0	115	8	385
							81	4	2727	9							
02	DLQ G-10		15181	-0-	15181	15181	660	1	12138	3	Y	1999	1958	0	71	8	355
							184	4	2199	9							
03	32958	X	17777	-0-	-15181	-0-	769	1	14432	3	Y	2314	2272	0	44	8	353
							31	4	2545	9							
04	21840	X	16243	-0-	-5597	-0-	694	1	13253	3	Y	2067	2007	0	49	8	364
							22	4	2274	9							
05	22568	X	12981	-0-	-9587	-0-	569	1	10657	3	Y	1579	1634	0	20	8	289
							18	4	1737	9							
06	17190	X	11560	-0-	-5630	-0-	524	1	9933	3	Y	981	953	0	21	8	296
							24	4	1079	9							

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

01	21018	X	15661	-0-	-5357	-0-	478	1	13247	3	Y	1576	1597	0	5	8	42
							202	4	1734	9							
02	DLQ G-10		15964	-0-	15964	15964	292	1	13430	3	Y	1737	1742	0	3	8	34
							331	4	1911	9							
03	38367	X	22403	-0-	-15964	-0-	566	1	18928	3	Y	2598	2569	0	1	8	62
							51	4	2858	9							
04	20970	X	20177	-0-	-793	-0-	591	1	17070	3	Y	2282	2275	0	3	8	66
							6	4	2510	9							
05	21607	X	19374	-0-	-2233	-0-	491	1	16750	3	Y	1939	1968	0	2	8	35
							2133	9									
06	21690	X	21123	-0-	-567	-0-	505	1	18264	3	Y	2031	1999	0	3	8	64
							120	4	2234	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	15392	-0-	-387	-0-	652	1	12621	3	Y	1603	1483	0	42	8	156
							356	4	1763	9							
02	DLQ G-10		14786	-0-	14786	14786	672	1	12274	3	Y	1636	1657	0	48	8	87
							40	4	1800	9							
03	30638	X	15852	-0-	-14786	-0-	656	1	12819	3	Y	2075	1982	0	45	8	135
							94	4	2283	9							
04	16650	X	13961	-0-	-2689	-0-	744	1	11467	3	Y	1591	1625	0	28	8	73
							1750	9									
05	17205	X	16050	-0-	-1155	-0-	584	1	13711	3	Y	1592	1607	0			58
							4	4	1751	9							
06	15840	X	14889	-0-	-951	-0-	688	1	12824	3	Y	1242	1114	0	16	8	170
							11	4	1366	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64635	X	48246	-0-	-16389	-0-	46059	3	2	4	Y	1986	2137	1			305
							2185	9									
02	DLQ G-10		44244	-0-	44244	44244	41800	3	155	4	Y	2081	1964	1			422
							2289	9									
03	103724	X	59480	-0-	-44244	-0-	55602	3	906	4	Y	2702	2528	1			596
							2972	9									
04	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	53708	3	647	4	Y	2471	2380	1			687
							2718	9									
05	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	47035	3	39	4	Y	2117	2343	1			461
							2329	9									
*06	66787	X	66787	-0-	-0-	-0-	64263	3	27	4	Y	2270	2159	1			572
							2497	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19437	X	14108	-0-	-5329	-0-	1008	1	9629	3	Y	1453	1423	0			165
							1873	4	1598	9							
02	DLQ G-10		12931	-0-	12931	12931	1058	1	7607	3	Y	1386	1297	0			254
							2741	4	1525	9							
03	DLQ G-10		16985	-0-	16985	29916	1250	1	11563	3	Y	2005	2083	0			176
							1966	4	2206	9							
04	DLQ G-10		18352	-0-	18352	48268	1288	1	12690	3	Y	1820	1838	0			158
							2372	4	2002	9							
05	DLQ G-10		17392	-0-	17392	65660	1516	1	12241	3	Y	1746	1719	0			185
							1714	4	1921	9							
*06	81223	X	15563	-0-	-65660	-0-	1286	1	9499	3	Y	1565	1604	0			146
							3056	4	1722	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 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
01	18724	X	7616	-0-	-11108	-0-	771	1	5368	3	Y	1343	1252	0	66	8	192
							1477	9									
02	DLQ G-10		7148	-0-	7148	7148	611	1	5121	3	Y	1254	1217	0	69	8	160
							37	4	1379	9							
03	DLQ G-10		8362	-0-	8362	15510	582	1	5739	3	Y	1844	1815	0	73	8	116
							13	4	2028	9							
04	DLQ G-10		8955	-0-	8955	24465	569	1	6426	3	Y	1782	1693	0	48	8	157
							1960	9									
05	DLQ G-10		8152	-0-	8152	32617	599	1	5985	3	Y	1425	1323	0	134	8	125
							1568	9									
*06	38005	X	5388	-0-	-32617	-0-	547	1	3903	3	Y	853	905	0	23	8	50
							938	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

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
01	10019	X	10019	-0-		-0-	-0-	166	1	8142	3	Y	1546	1408	0	66	8	108
								10	4	1701	9							
02	DLQ G-10		9012	-0-		9012	9012	171	1	6941	3	Y	1727	1539	0	87	8	209
								1900	9									
03	DLQ G-10		9188	-0-		9188	18200	169	1	7333	3	Y	1145	1230	0	36	8	88
								426	4	1260	9							
04	DLQ G-10		8591	-0-		8591	26791	163	1	6920	3	Y	1331	1342	0			77
								44	4	1464	9							
05	DLQ G-10		8890	-0-		8890	35681	160	1	7195	3	Y	1379	1390	0			66
								18	4	1517	9							
*06	43796	X	8115	-0-		-35681	-0-	146	1	6419	3	Y	1287	1250	0	14	8	89
								134	4	1416	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

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
01	15841	X	14229	-0-		-1612	-0-	246	1	12098	3	Y	1714	1571	0	61	8	120
								1885	9									
02	DLQ G-10		10271	-0-		10271	10271	210	1	8523	3	Y	1398	1284	0	64	8	170
								1538	9									
03	DLQ G-10		13571	-0-		13571	23842	264	1	11419	3	Y	1716	1727	0	24	8	135
								1888	9									
04	DLQ G-10		12390	-0-		12390	36232	250	1	10593	3	Y	1406	1460	0			81
								1547	9									
05	DLQ G-10		14303	-0-		14303	50535	272	1	12223	3	Y	1644	1646	0			79
								1808	9									
*06	62507	X	11972	-0-		-50535	-0-	245	1	10803	3	Y	793	805	0	12	8	55
								52	4	872	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

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
01	13412	X	13412	-0-		-0-	-0-	1007	1	9618	3	Y	901	849	0			102
								1796	4	991	9							
02	DLQ G-10		11066	-0-		11066	11066	945	1	6795	3	Y	774	734	0			142
								2475	4	851	9							
03	24839	X	13773	-0-		-11066	-0-	1076	1	9950	3	Y	959	1017	0			84
								1692	4	1055	9							
04	14610	X	13757	-0-		-853	-0-	1017	1	10012	3	Y	779	795	0			68
								1871	4	857	9							
05	15097	X	14181	-0-		-916	-0-	1285	1	10379	3	Y	787	772	0			83
								1651	4	866	9							
*06	15810	X	15810	-0-		-0-	-0-	1380	1	10193	3	Y	722	738	0			67
								3443	4	794	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

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
01	18911	X	18911	-0-		-0-	-0-	1013	1	15294	3	Y	2367	2377	0	47	8	59
								2604	9									
02	DLQ G-10		14676	-0-		14676	14676	775	1	11612	3	Y	1955	1746	0	58	8	210
								138	4	2151	9							
03	32565	X	17889	-0-		-14676	-0-	15103	3	106	4	Y	2436	2405	0	70	8	171
								2680	9									
04	19980	X	16956	-0-		-3024	-0-	1267	1	14061	3	Y	1480	1529	0	66	8	56
								1628	9									
05	19282	X	19145	-0-		-137	-0-	1220	1	16051	3	Y	1668	1526	0	151	8	47
								39	4	1835	9							
06	18300	X	15802	-0-		-2498	-0-	1495	1	13082	3	Y	1023	979	0	22	8	69
								100	4	1125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	14035	-0-	-3263	-0-	739	1	11159	3	Y	1868	1833	0	81	8	45
							82	4	2055	9							
02	DLQ G-10		10568	-0-	10568	10568	570	1	8540	3	Y	1269	1101	0	82	8	131
							62	4	1396	9							
03	20049	X	9481	-0-	-10568	-0-	7722	3	98	4	Y	1510	1490	0	45	8	106
							1661	9									
04	13590	X	5420	-0-	-8170	-0-	335	1	3712	3	Y	1238	1274	0	22	8	48
							11	4	1362	9							
05	14043	X	4348	-0-	-9695	-0-	208	1	2731	3	Y	1269	1228	0	52	8	37
							13	4	1396	9							
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	786	762	0	7	8	54

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 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
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	5393	3	23	4	Y	2575	2403	0	27	8	424
							2833	9									
02	DLQ G-10		6929	-0-	6929	6929	4971	3	29	4	Y	1754	1805	0	57	8	316
							1929	9									
03	12256	X	5327	-0-	-6929	-0-	3362	3	353	4	Y	1465	1501	0	41	8	239
							1612	9									
04	8760	X	5187	-0-	-3573	-0-	3281	3	27	4	Y	1708	1684	0	20	8	243
							1879	9									
05	9052	X	5089	-0-	-3963	-0-	3026	3	50	4	Y	1830	1808	0	26	8	239
							2013	9									
06	7980	X	4302	-0-	-3678	-0-	2621	3	30	4	Y	1501	1513	0	30	8	197
							1651	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	8635	-0-	-3951	-0-	617	1	7388	3	Y	573	578	0	24	8	31
							630	9									
02	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	378	1	4489	3	Y	703	672	0	23	8	39
							773	9									
03	T. A.		5851	-0-	5851	11491	447	1	4884	3	Y	473	444	0	16	8	52
							520	9									
04	T. A.		3730	-0-	3730	15221	313	1	2880	3	Y	367	380	0	16	8	23
							133	4	404	9							
05	T. A.		4010	-0-	4010	19231	337	1	2619	3	Y	488	442	0	34	8	35
							517	4	537	9							
*06	30452	X	11221	-0-	-19231	-0-	779	1	8167	3	Y	1482	1381	0	21	8	115
							645	4	1630	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	520	-0-	-16003	-0-	29	1	276	3	Y	50	79	0			6
							160	4	55	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	322	0			31
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
05	6448	X	8	-0-	-6440	-0-	8	4			Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 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
01	27032	X	22	-0-	-27010	-0-	16	3	6	9	Y	5	355	0	5	8	-0-
02	DLQ G-10		4568	-0-	4568	4568	102	1	3344	3	Y	977	775	0	26	8	176
							47	4	1075	9							
03	24793	X	20225	-0-	-4568	-0-	443	1	15557	3	Y	3810	3543	0	16	8	427
							34	4	4191	9							
04	28710	X	17927	-0-	-10783	-0-	396	1	14145	3	Y	3060	3061	0	19	8	407
							20	4	3366	9							
05	19034	X	18372	-0-	-662	-0-	423	1	14475	3	Y	3141	3173	0	24	8	351
							19	4	3455	9							
06	19560	X	18357	-0-	-1203	-0-	420	1	14314	3	Y	3284	3205	0	9	8	421
							11	4	3612	9							

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	150	-0-	-36	-0-	147	4	3	9	Y	3	14	0	3	8	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	658	1	5160	3	Y	1287	1258	0	4	8	76
							5	4	1416	9							
02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	442	1	1410	3	Y	452	482	0	1	8	45
							497	9									
03	12625	X	10276	-0-	-2349	-0-	804	1	7186	3	Y	2078	2034	0	1	8	88
							2286	9									
04	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	1799	1	11776	3	Y	2275	2261	0	1	8	101
							2503	9									
05	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	1414	1	8702	3	Y	2133	2139	0	1	8	94
							18	4	2346	9							
*06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	1246	1	5476	3	Y	1443	1425	0	2	8	110
							1587	9									

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10817 - 15235

01	17825	X	16693	-0-	-1132	-0-	301	1	14808	3	Y	1440	1313	0	56	8	101
							1584	9									
02	DLQ G-10		13570	-0-	13570	13570	293	1	11876	3	Y	1274	1159	0	62	8	154
							1401	9									
03	29479	X	15909	-0-	-13570	-0-	325	1	14091	3	Y	1357	1384	0	21	8	106
							1493	9									
04	16890	X	15022	-0-	-1868	-0-	326	1	13819	3	Y	797	857	0			46
							877	9									
05	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	345	1	15489	3	Y	1060	1055	0			51
							1166	9									
06	16140	X	15147	-0-	-993	-0-	306	1	13477	3	Y	1228	1188	0	5	8	86
							13	4	1351	9							

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF. 12402 - 22458

01	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4339	4312	0	24	8	350
							50	4	4773	9							
02	DLQ G-10		8868	-0-	8868	8868	483	1	4589	3	Y	3401	3296	0	45	8	410
							55	4	3741	9							
03	18778	X	9910	-0-	-8868	-0-	550	1	5063	3	Y	3775	3716	0	78	8	391
							144	4	4153	9							
04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	630	1	9722	3	Y	4426	4052	0	40	8	725
							93	4	4869	9							
05	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	749	1	15189	3	Y	4580	4674	0	50	8	581
							616	4	5038	9							
*06	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	896	1	14120	3	Y	3645	4164	0	62	8	-0-
							268	4	4010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40522	X	40522	-0-	-0-	-0-	2848	1	27181	3	Y	4697	4388	0			532
							5326	4	5167	9							
02	DLQ G-10		26117	-0-	26117	26117	2041	1	14686	3	Y	3394	3304	0			622
							5657	4	3733	9							
03	61255	X	35138	-0-	-26117	-0-	2602	1	24061	3	Y	3986	4258	0			350
							4090	4	4385	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					350
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					350
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					350

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 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
01	12493	X	10294	-0-	-2199	-0-	685	1	8212	3	Y	1264	1238	0	20	8	69
							7	4	1390	9							
02	DLQ G-10		14824	-0-	14824	14824	1037	1	12299	3	Y	1353	1287	0	61	8	74
							1488	9									
03	23874	X	9050	-0-	-14824	-0-	664	1	7255	3	Y	986	931	0	20	8	109
							46	4	1085	9							
04	15450	X	13503	-0-	-1947	-0-	1161	1	10683	3	Y	1508	1475	0	48	8	94
							1659	9									
05	16399	X	13817	-0-	-2582	-0-	1404	1	10918	3	Y	1357	1271	0	83	8	97
							2	4	1493	9							
06	15870	X	10659	-0-	-5211	-0-	840	1	8814	3	Y	914	930	0	10	8	71
							1005	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	210	1	24002	3	Y	2846	2839	0	6	8	34
							3131	9									
02	DLQ G-10		26661	-0-	26661	26661	202	1	24017	3	Y	2215	2199	0	5	8	45
							5	4	2437	9							
03	57523	X	30862	-0-	-26661	-0-	227	1	27158	3	Y	3161	3162	0	1	8	43
							3477	9									
04	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	278	1	31834	3	Y	4261	4263	0	2	8	39
							6	4	4687	9							
05	29512	X	24559	-0-	-4953	-0-	197	1	21210	3	Y	2826	2834	0	3	8	28
							43	4	3109	9							
06	29880	X	21481	-0-	-8399	-0-	199	1	19090	3	Y	1993	1999	0	5	8	17
							2192	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27590	X	26464	-0-	-1126	-0-	198	1	22707	3	Y	3077	3071	0	9	8	37
							174	4	3385	9							
02	DLQ G-10		25468	-0-	25468	25468	184	1	21961	3	Y	3021	2990	0	7	8	61
							3323	9									
03	50894	X	25426	-0-	-25468	-0-	184	1	22098	3	Y	2858	2878	0	2	8	39
							3144	9									
04	29700	X	17598	-0-	-12102	-0-	135	1	15483	3	Y	1800	1820	0	2	8	17
							1980	9									
05	30690	X	26503	-0-	-4187	-0-	213	1	22964	3	Y	3024	3010	0	1	8	30
							3326	9									
06	27300	X	18955	-0-	-8345	-0-	174	1	16671	3	Y	1918	1930	0	2	8	16
							2110	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 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
01	12338	X	7896	-0-	-4442	-0-	594	1	5675	3	Y	514	525	0			58
							1062	4	565	9							
02	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	356	1	2561	3	Y	361	353	0			66
							1017	4	397	9							
03	11398	X	7067	-0-	-4331	-0-	545	1	5040	3	Y	568	584	0			50
							857	4	625	9							
04	13830	X	8453	-0-	-5377	-0-	600	1	5908	3	Y	762	746	0			66
							1107	4	838	9							
05	13733	X	9388	-0-	-4345	-0-	808	1	6528	3	Y	969	932	0			103
							986	4	1066	9							
*06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	775	1	5724	3	Y	976	988	0			91
							1887	4	1074	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20770	X	9047	-0-	-11723	-0-	918	1	7194	3	Y	850	893	0	2	8	50
							935	9									
02	DLQ G-10		2156	-0-	2156	2156	473	1	1512	3	Y	155	189	0	1	8	15
							171	9									
03	17183	X	15027	-0-	-2156	-0-	1354	1	12109	3	Y	1422	1376	0	1	8	60
							1564	9									
04	19410	X	8945	-0-	-10465	-0-	960	1	6282	3	Y	1532	1521	0	3	8	68
							18	4	1685	9							
05	15531	X	3305	-0-	-12226	-0-	446	1	2745	3	Y	100	162	0	2	8	4
							4	4	110	9							
06	14550	X	6036	-0-	-8514	-0-	1064	1	4675	3	Y	155	145	0	2	8	12
							126	4	171	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	109	1	12518	3	Y	1677	1676	0	4	8	20
							11	4	1845	9							
02	DLQ G-10		12560	-0-	12560	12560	84	1	10056	3	Y	1475	1462	0	3	8	30
							797	4	1623	9							
03	21488	X	8928	-0-	-12560	-0-	64	1	7642	3	Y	1111	1125	0	1	8	15
							1222	9									
04	19020	X	7946	-0-	-11074	-0-	59	1	6729	3	Y	1053	1057	0	1	8	10
							1158	9									
05	17980	X	16130	-0-	-1850	-0-	129	1	13972	3	Y	1597	1589	0	2	8	16
							272	4	1757	9							
06	14010	X	5748	-0-	-8262	-0-	54	1	5125	3	Y	517	528	0	1	8	4
							569	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987	X	13740	-0-	-7247	-0-	1444	1	11325	3	Y	840	877	0	3	8	49
							47	4	924	9							
02	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	1801	1	5750	3	Y	278	299	0	1	8	27
							306	9									
03	28363	X	20506	-0-	-7857	-0-	1914	1	17120	3	Y	1338	1307	0	1	8	57
							1472	9									
04	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	2587	1	16932	3	Y	2165	2122	0	4	8	96
							2382	9									
05	18972	X	10199	-0-	-8773	-0-	1310	1	8067	3	Y	747	806	0	4	8	33
							822	9									
06	19830	X	3353	-0-	-16477	-0-	587	1	2576	3	Y	173	192	0	1	8	13
							190	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38440	X	33400	-0-	-5040	-0-	1830	1	28551	3	Y	1321	1285	0			94
							1566	4	1453	9							
02	DLQ G-10		25673	-0-	25673	25673	1253	1	22523	3	Y	1023	1056	0			61
							772	4	1125	9							
03	58533	X	32860	-0-	-25673	-0-	1437	1	28775	3	Y	1407	1371	0			97
							1100	4	1548	9							
04	35580	X	31068	-0-	-4512	-0-	1372	1	27778	3	Y	1222	1238	0			81
							574	4	1344	9							
05	33997	X	33997	-0-	-0-	-0-	1940	1	29538	3	Y	1356	1373	0			64
							1027	4	1492	9							
06	32250	X	31987	-0-	-263	-0-	1700	1	28738	3	Y	1116	1144	0			36
							321	4	1228	9							

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 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
01	20832	X	16682	-0-	-4150	-0-	1565	1	12287	3	Y	2548	2211	0	285	8	106
							27	4	2803	9							
02	DLQ G-10		12286	-0-	12286	12286	1446	1	8465	3	Y	2035	1966	0	126	8	49
							136	4	2239	9							
03	25798	X	13512	-0-	-12286	-0-	879	1	10443	3	Y	1632	1483	0	175	8	23
							395	4	1795	9							
04	31650	X	31004	-0-	-646	-0-	2138	1	25695	3	Y	2637	2347	0	293	8	20
							270	4	2901	9							
05	32705	X	26650	-0-	-6055	-0-	1782	1	22255	3	Y	2222	2055	0	155	8	32
							169	4	2444	9							
*06	32700	X	32700	-0-	-0-	-0-	2293	1	27575	3	Y	2481	2369	0	127	8	17
							103	4	2729	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	554	1	8672	3	Y	601	603	0			28
							464	4	661	9							
02	DLQ G-10		6744	-0-	6744	6744	315	1	5660	3	Y	523	534	0			17
							194	4	575	9							
03	15980	X	9236	-0-	-6744	-0-	395	1	7916	3	Y	548	557	0			8
							322	4	603	9							
04	9990	X	9409	-0-	-581	-0-	408	1	8279	3	Y	482	476	0			14
							192	4	530	9							
05	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	567	1	8615	3	Y	560	562	0			12
							300	4	616	9							
06	9990	X	4240	-0-	-5750	-0-	201	1	3410	3	Y	537	533	0			16
							38	4	591	9							

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 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
01	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	519	1	19053	3	N	3796	3378	0	254	8	363
							47	4	4176	9							
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	211	1	6944	3	N	1208	1312	0	34	8	225
							97	4	1329	9							
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	44	3	696	4	N	196	183	0	6	8	232
							216	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			232
05	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	620	1	21206	3	N	3673	3481	0	65	8	359
							935	4	4040	9							
*06	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	739	1	25189	3	N	3616	3742	0	64	8	169
							20	4	3978	9							

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	6750	3	2712	9	Y	2465	2319	0	36	8	404
02	DLQ G-10		7504	-0-	7504	7504	5181	3	2323	9	Y	2112	2052	0	87	8	377
03	13528	X	6024	-0-	-7504	-0-	3795	3	82	4	Y	1952	1935	0	80	8	314
							2147	9									
04	9960	X	4138	-0-	-5822	-0-	1603	3	784	4	Y	1592	1636	0	47	8	223
							1751	9									
05	10292	X	3638	-0-	-6654	-0-	1685	3	1953	9	Y	1775	1706	0	65	8	227
06	9150	X	3579	-0-	-5571	-0-	1615	3	1964	9	Y	1785	1707	0	76	8	229

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	12891	-0-	-1648	-0-	11063	3	11	4	Y	1652	1436	0	17	8	248
							1817	9									
02	DLQ G-10		12032	-0-	12032	12032	10385	3	1647	9	Y	1497	1497	0	43	8	205
03	25164	X	13132	-0-	-12032	-0-	11618	3	1514	9	Y	1376	1341	0	37	8	203
04	12480	X	12150	-0-	-330	-0-	10544	3	1606	9	Y	1460	1552	0	36	8	75
05	13330	X	12828	-0-	-502	-0-	11361	3	1467	9	Y	1334	1264	0			145
*06	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	12594	3	1879	9	Y	1708	1670	0	14	8	169

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	18253	3	283	4	Y	3107	2701	0	63	8	461
							3418	9									
02	DLQ G-10		20228	-0-	20228	20228	16719	3	3509	9	Y	3190	3123	0	92	8	436
03	40855	X	20627	-0-	-20228	-0-	17065	3	16	4	Y	3224	3108	0	74	8	478
							3546	9									
04	23580	X	20703	-0-	-2877	-0-	17128	3	40	4	Y	3214	3445	0	82	8	165
							3535	9									
05	24366	X	21243	-0-	-3123	-0-	17676	3	4	4	Y	3239	3052	0			352
							3563	9									
06	21660	X	18526	-0-	-3134	-0-	15725	3	14	4	Y	2534	2610	0	25	8	251
							2787	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 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
01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	767	1	34284	3	Y	2342	2265	0	56	8	109
							2576	9									
02	DLQ G-10		34548	-0-	34548	34548	688	1	31943	3	Y	1743	1700	0	114	8	38
							1917	9									
03	80612	X	46064	-0-	-34548	-0-	856	1	42003	3	Y	2914	2781	0	103	8	68
							3205	9									
04	127615	X	127615	-0-	-0-	-0-	1016	1	123170	3	Y	3112	3166	0			14
							6	4	3423	9							
05	51770	X	37339	-0-	-14431	-0-	200	1	33649	3	Y	3173	3167	0			20
							3490	9									
06	44580	X	39913	-0-	-4667	-0-	202	1	36361	3	Y	2729	2703	0	32	8	14
							348	4	3002	9							

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18724	X	13933	-0-	-4791	-0-	690	1	11596	3	Y	1497	1499	0	15	8	23
							1647	9									
02	DLQ G-10		11003	-0-	11003	11003	738	1	8758	3	Y	1370	1337	0	19	8	37
							1507	9									
03	29157	X	18154	-0-	-11003	-0-	1225	1	13535	3	Y	3085	2850	0	38	8	234
							3394	9									
04	15360	X	6049	-0-	-9311	-0-	659	1	4520	3	Y	640	842	0			32
							166	4	704	9							
05	15872	X	7099	-0-	-8773	-0-	608	1	5588	3	Y	821	812	0			41
							903	9									
06	17580	X	7204	-0-	-10376	-0-	602	1	5634	3	Y	880	860	0	12	8	49
							968	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28954	X	22258	-0-	-6696	-0-	422	1	18888	3	Y	2657	2559	0	92	8	122
							25	4	2923	9							
02	DLQ G-10		24141	-0-	24141	24141	436	1	20232	3	Y	3146	3021	0	178	8	69
							12	4	3461	9							
03	57968	X	33827	-0-	-24141	-0-	577	1	28314	3	Y	4487	4307	0	144	8	105
							4936	9									
04	90162	X	90162	-0-	-0-	-0-	701	1	84957	3	Y	3964	4051	0			18
							144	4	4360	9							
05	40672	X	28763	-0-	-11909	-0-	147	1	24659	3	Y	3533	3528	0			23
							71	4	3886	9							
06	32730	X	31175	-0-	-1555	-0-	151	1	27131	3	Y	3491	3446	0	50	8	18
							53	4	3840	9							

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 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
01	24924	X	21466	-0-	-3458	-0-	18638	3	2828	9	Y	2571	2524	0	51	8	63
02	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	15446	3	2643	9	Y	2403	2357	0	49	8	60
03	56249	X	38160	-0-	-18089	-0-	31024	3	7136	9	Y	6487	6355	0	84	8	108
04	23280	X	18568	-0-	-4712	-0-	16129	3	2439	9	Y	2217	2313	0			12
05	24056	X	18272	-0-	-5784	-0-	16093	3	2179	9	Y	1981	1986	0			7
06	36930	X	19757	-0-	-17173	-0-	17237	3	2520	9	Y	2291	2267	0	22	8	9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 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
01	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	892	1	39889	3	Y	2548	2459	0	59	8	119
							49	4	2803	9							
02	DLQ G-10		38981	-0-	38981	38981	762	1	35372	3	Y	2577	2531	0	108	8	57
							12	4	2835	9							
03	89144	X	50163	-0-	-38981	-0-	907	1	44474	3	Y	4305	4183	0	77	8	102
							46	4	4736	9							
04	119782	X	119782	-0-	-0-	-0-	944	1	114385	3	Y	3940	4024	0			18
							119	4	4334	9							
05	52452	X	46274	-0-	-6178	-0-	250	1	42038	3	Y	3499	3494	0			23
							137	4	3849	9							
06	48540	X	43557	-0-	-4983	-0-	219	1	39487	3	Y	3035	3005	0	38	8	15
							512	4	3339	9							

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	799	1	35743	3	Y	4740	4554	0	81	8	222
							11	4	5214	9							
02	DLQ G-10		39229	-0-	39229	39229	715	1	33176	3	Y	4850	4824	0	139	8	109
							3	4	5335	9							
03	70012	X	30783	-0-	-39229	-0-	540	1	26461	3	Y	3438	3386	0	80	8	81
							3782	9									
04	41430	X	12432	-0-	-28998	-0-	79	1	9595	3	Y	2507	2576	0			12
							2758	9									
05	64863	X	64863	-0-	-0-	-0-	352	1	59135	3	Y	4887	4868	0			31
							5376	9									
*06	68486	X	68486	-0-	-0-	-0-	352	1	63273	3	Y	4415	4384	0	40	8	22
							4	4	4857	9							

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	21257	3	3	4	Y	2293	2195	0	87	8	55
							2522	9									
02	DLQ G-10		21867	-0-	21867	21867	19149	3	2718	9	Y	2471	2319	0	148	8	59
03	55954	X	34087	-0-	-21867	-0-	29021	3	3	4	Y	4603	4485	0	101	8	76
							5063	9									
04	31230	X	26378	-0-	-4852	-0-	23352	3	2	4	Y	2749	2810	0			15
							3024	9									
05	32271	X	30929	-0-	-1342	-0-	27252	3	4	4	Y	3339	3343	0			11
							3673	9									
06	33000	X	28763	-0-	-4237	-0-	25022	3	3741	9	Y	3401	3373	0	25	8	14

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39680	X	28685	-0-	-10995	-0-	2164	1	20735	3	Y	3208	3042	0			268
							2257	4	3529	9							
02	DLQ G-10		27753	-0-	27753	27753	1979	1	22070	3	Y	2502	2554	0			216
							952	4	2752	9							
03	57903	X	30150	-0-	-27753	-0-	1978	1	23184	3	Y	3347	3343	0			220
							1306	4	3682	9							
04	28080	X	21688	-0-	-6392	-0-	1537	1	15817	3	Y	3151	3258	0			113
							868	4	3466	9							
05	30721	X	19984	-0-	-10737	-0-	1705	1	13829	3	Y	3399	3290	0			222
							711	4	3739	9							
06	29730	X	19194	-0-	-10536	-0-	1603	1	13949	3	Y	3154	3197	0			179
							173	4	3469	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

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
01	24273	X	16591	-0-		-7682	-0-	1183	1	11335	3	Y	3188	3013	0			266
								566	4	3507	9							
02	DLQ G-10		15191	-0-		15191	15191	1001	1	11182	3	Y	2386	2446	0			206
								383	4	2625	9							
03	33741	X	18550	-0-		-15191	-0-	1163	1	13651	3	Y	2861	2879	0			188
								589	4	3147	9							
04	16770	X	13975	-0-		-2795	-0-	995	1	10248	3	Y	2234	2342	0			80
								275	4	2457	9							
05	16833	X	12672	-0-		-4161	-0-	1072	1	8696	3	Y	2365	2291	0			154
								302	4	2602	9							
06	17940	X	12408	-0-		-5532	-0-	1001	1	8705	3	Y	2368	2388	0			134
								97	4	2605	9							

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

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
01	34317	X	24387	-0-		-9930	-0-	19601	3	283	4	Y	4094	4018	0	49	8	115
								4503	9									
02	DLQ G-10		26769	-0-		26769	26769	22332	3	3	4	Y	4031	4026	0	8	8	112
								4434	9									
03	40934	X	14165	-0-		-26769	-0-	11467	3	46	4	Y	2411	2454	0	18	8	51
								2652	9									
04	27150	X	12942	-0-		-14208	-0-	10362	3	6	4	Y	2340	2291	0	20	8	80
								2574	9									
05	29636	X	27996	-0-		-1640	-0-	22079	3	3	4	Y	5376	5281	0			175
								5914	9									
06	28680	X	8726	-0-		-19954	-0-	7083	3	44	4	Y	1454	1585	0	12	8	32
								1599	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

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
01	34999	X	31409	-0-		-3590	-0-	27609	3	20	4	Y	3436	3425	0	43	8	96
								3780	9									
02	DLQ G-10		32857	-0-		32857	32857	28744	3	4113	9	Y	3739	3709	0	23	8	103
03	71413	X	38556	-0-		-32857	-0-	33776	3	4780	9	Y	4345	4301	0	56	8	91
04	39420	X	39420	-0-		-0-	-0-	34678	3	4742	9	Y	4311	4177	0	78	8	147
05	39618	X	35559	-0-		-4059	-0-	32214	3	3345	9	Y	3041	3089	0			99
06	37320	X	36892	-0-		-428	-0-	31142	3	105	4	Y	5132	5102	0	16	8	113
								5645	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

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
01	16957	X	15928	-0-		-1029	-0-	11856	3	3	4	Y	3699	3415	0	237	8	243
								4069	9									
02	DLQ G-10		14917	-0-		14917	14917	10754	3	3	4	Y	3782	3502	0	219	8	304
								4160	9									
03	28911	X	13994	-0-		-14917	-0-	9653	3	23	4	Y	3925	3828	0	253	8	148
								4318	9									
04	15570	X	13572	-0-		-1998	-0-	9311	3	13	4	Y	3862	3664	0	261	8	85
								4248	9									
05	16089	X	13225	-0-		-2864	-0-	10599	3	4	4	Y	2384	2383	0			86
								2622	9									
06	15570	X	6786	-0-		-8784	-0-	3969	3	54	4	Y	2512	2469	0	64	8	65
								2763	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	5170	3	286	9	Y	260	248	0	18	8	7
02	DLQ G-10		4556	-0-	4556	4556	4480	3	76	9	Y	69	67	0	7	8	2
03	10769	X	6213	-0-	-4556	-0-	5912	3	301	9	Y	274	233	0	38	8	5
04	9210	X	4743	-0-	-4467	-0-	4358	3	2	4	Y	348	303	0	39	8	11
							383	9									
05	9517	X	1854	-0-	-7663	-0-	1506	3	348	9	Y	316	317	0			10
06	6000	X	1914	-0-	-4086	-0-	1471	3	443	9	Y	403	387	0	17	8	9

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30039	X	29579	-0-	-460	-0-	25960	3	317	4	Y	3002	2970	0	35	8	84
							3302	9									
02	DLQ G-10		29242	-0-	29242	29242	26910	3	2332	9	Y	2120	2131	0	15	8	58
03	57073	X	27831	-0-	-29242	-0-	24888	3	48	4	Y	2632	2601	0	34	8	55
							2895	9									
04	28620	X	26667	-0-	-1953	-0-	23435	3	3232	9	Y	2938	2844	0	49	8	100
05	32364	X	30253	-0-	-2111	-0-	27126	3	3127	9	Y	2843	2850	0			93
*06	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	32037	3	44	4	Y	3950	3936	0	20	8	87
							4345	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22072	X	14791	-0-	-7281	-0-	1140	1	10931	3	Y	1925	1829	0			161
							602	4	2118	9							
02	DLQ G-10		14789	-0-	14789	14789	996	1	11116	3	Y	2067	2050	0			178
							403	4	2274	9							
03	30781	X	15992	-0-	-14789	-0-	1039	1	12184	3	Y	2079	2120	0			137
							482	4	2287	9							
04	16020	X	12346	-0-	-3674	-0-	874	1	8988	3	Y	2060	2123	0			74
							218	4	2266	9							
05	16368	X	11255	-0-	-5113	-0-	930	1	7537	3	Y	2296	2220	0			150
							262	4	2526	9							
06	15840	X	10667	-0-	-5173	-0-	849	1	7384	3	Y	2137	2166	0			121
							83	4	2351	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	998	1	6980	3	N	1738	1684	0	130	8	418
							1912	9									
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	987	1	8287	3	N	1808	1678	0	147	8	401
							1989	9									
03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	1130	1	15162	3	N	2534	2175	0	218	8	542
							2787	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	252	1	22205	3	N	2849	2712	0	30	8	534
							3134	9									
*08	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	227	1	20448	3	N	3053	3055	0	47	8	485
							28	4	3358	9							
*09	24961	X	24961	-0-	-0-	-0-	221	1	21416	3	N	3022	3166	0	46	8	295
							3324	9									
*10	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	257	1	25046	3	N	2927	2561	0	52	8	609
							3220	9									
*11	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	274	1	20772	3	N	2732	2805	0	114	8	422
							11	4	3005	9							
12	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	333	1	20544	3	N	2556	2143	0	232	8	604
							2812	9									
01	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	262	1	12871	3	N	1529	1319	0	144	8	101
							1682	9									
02	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	211	1	18218	3	N	2429	2091	0	336	8	574
							2672	9									
03	27062	X	27062	-0-	-0-	-0-	279	1	23112	3	N	3313	3146	0	290	8	451
							27	4	3644	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451
*06	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	260	1	22155	3	N	3432	2314	0	727	1	810
							284	4	3775	9			36	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	10716	-0-	-4970	-0-	9341	3	13	4	Y	1238	1151	0	57	8	83
							1362	9									
02	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	10151	3	594	9	Y	540	489	0	96	8	38
03	21117	X	10372	-0-	-10745	-0-	9183	3	9	4	Y	1073	992	0	79	8	40
							1180	9									
04	16560	X	10817	-0-	-5743	-0-	9605	3	1212	9	Y	1102	1031	0	87	8	24
05	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	11149	3	1359	9	Y	1235	1214	0			45
*06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	14136	3	1527	9	Y	1388	1345	0	53	8	35

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	3816	-0-	-1361	-0-	3204	3	612	9	N	556	750	1	14	8	264
02	4676	X	1658	-0-	-3018	-0-	1417	3	241	9	N	219	387	1	7	8	89
03	4929	X	4102	-0-	-827	-0-	3475	3	627	9	N	570	181	1	18	8	460
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	3844	3	607	9	N	552	531	1	15	8	466
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	4763	3	683	9	N	621	722	1	33	8	332
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	4607	3	532	9	N	484	358	1	6	8	452

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					394
02	6020	X	4380	-0-	-1640	-0-	3419	3	961	9	N	874	341	1	24	8	903
03	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	5141	3	6	4	N	888	1103	1	17	8	671
							977	9									
04	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	8662	3	19	4	N	1425	1402	1	32	8	662
							1568	9									
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	10198	3	1582	9	N	1438	1436	1			664
*06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	8221	3	1422	9	N	1293	1244	1	10	8	703

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

01	12524	X	5145	-0-	-7379	-0-	705	1	3704	3	Y	669	509	1	39	8	200
							736	9									
02	DLQ G-10		3252	-0-	3252	3252	552	1	2327	3	Y	339	315	1	24	8	200
							373	9									
03	9840	X	6588	-0-	-3252	-0-	719	1	5070	3	Y	726	784	1	46	8	96
							799	9									
04	9420	X	6621	-0-	-2799	-0-	615	1	5117	3	Y	808	720	1	32	8	152
							889	9									
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	490	1	5491	3	Y	712	693	1	55	8	116
							783	9									
*06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	873	1	6266	3	Y	699	535	1	11	8	269
							769	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	589	1	3098	3	Y	1589	1293	1	49	8	490
							1748	9									
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	440	1	1854	3	Y	930	818	1	26	8	576
							1023	9									
03	10638	X	7321	-0-	-3317	-0-	628	1	4425	3	Y	2062	2296	1	58	8	284
							2268	9									
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	729	1	6066	3	Y	2470	2225	1	56	8	473
							2717	9									
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	549	1	6161	3	Y	1974	2015	1	102	8	330
							2171	9									
*06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	819	1	5884	3	Y	1661	1326	1	27	8	638
							1827	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

01	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	3804	3	6	4	N	821	765	1	28	8	216
							903	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	3634	3	29	4	N	898	365	1	36	8	713
							988	9									
03	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	3891	3	765	9	N	695	788	1	27	8	593
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	3891	3	28	4	N	958	1126	1	27	8	398
							1054	9									
05	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4034	3	783	9	N	712	730	1	41	8	339
*06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3885	3	1069	9	N	972	748	1	11	8	552

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	5770	3	7	4	N	1129	1176	1	17	8	401
							1242	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	4759	3	1195	9	N	1086	1187	1	26	8	274
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2738	3	3	4	N	845	741	1	15	8	363
							930	9									
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	5841	3	1387	9	N	1261	1125	1	22	8	477
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	6189	3	31	4	N	1338	1435	1	41	8	339
							1472	9									
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	4855	3	42	4	N	1070	1021	1	8	8	380
							1177	9									

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	40					210
02	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3017	3	10	4	N	595	385	1	44	8	376
							655	9									
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	4743	3	62	4	N	1066	944	1	47	8	451
							1173	9									
04	5490	X	5288	-0-	-202	-0-	4179	3	94	4	N	923	1109	1	28	8	237
							1015	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	3517	3	58	4	N	846	750	1	12	8	321
							931	9									
06	5790	X	1465	-0-	-4325	-0-	1104	3	98	4	N	239	2	8			558
							263	9									

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 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
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3325	3	154	4	N	606	800	1	14	8	403
							667	9									
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	5423	3	1373	9	N	1248	1286	1	34	8	331
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	5335	3	56	4	N	1180	1146	1	16	8	349
							1298	9									
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	528	3	5	4	N	112	344	1	2	8	115
							123	9									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	3816	3	293	4	N	1128	754	1	25	8	464
							1241	9									
*06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	6701	3	21	4	N	1411	1274	1	9	8	592
							1552	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	5111	-0-	-2980	-0-	779	1	3205	3	N	894	937	1	23	8	208
							144	4	983	9							
02	7308	X	5575	-0-	-1733	-0-	767	1	3620	3	N	1080	979	1	28	8	281
							1188	9									
03	6634	X	3696	-0-	-2938	-0-	770	1	2088	3	N	762	747	1	13	8	283
							838	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	882	1	4807	3	N	1237	1247	1	29	8	244
							18	4	1361	9							
05	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	734	1	4079	3	N	1131	757	1	43	8	575
							13	4	1244	9							
06	5970	X	4543	-0-	-1427	-0-	740	1	3129	3	N	550	554	1	5	8	566
							69	4	605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	8356	-0-	-2742	-0-	6366	3	1990	9	N	1809	1926	1	37	8	351
02	10024	X	8159	-0-	-1865	-0-	6436	3	1723	9	N	1566	1328	1	45	8	544
03	10571	X	7586	-0-	-2985	-0-	5974	3	7	4	N	1459	1527	1	36	8	440
							1605	9									
04	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	10650	3	1510	9	N	1373	1296	1	35	8	482
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	9767	3	1892	9	N	1720	1489	1			896
*06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	11259	3	1758	9	N	1598	1817	1	14	8	663

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	488	1	911	3	N	85	85	8			68
							94	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1382	1	2284	3	N	233	233	8			68
							256	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	915	1	2164	3	N	46	46	8			68
							51	9									

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2030	3	34	4	N	320	13	8			549
							352	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	6039	3	1221	9	N	1110	1193	1	31	8	435
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	6011	3	1220	9	N	1109	1139	1	26	8	379
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	6498	3	1296	9	N	1178	1124	1	27	8	406
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	6999	3	1360	9	N	1236	1126	1	44	8	472
*06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	6659	3	1218	9	N	1107	930	1	9	8	640

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	7181	3	1420	9	N	1291	1283	0	17	8	20
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	6912	3	1058	9	N	962	931	0	25	8	26
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	7917	3	1319	9	N	1199	1118	0	16	8	91
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	8290	3	1177	9	N	1070	1107	0			54
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	8431	3	1405	9	N	1277	1267	0			64
*06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	8297	3	1307	9	N	1188	1174	0	12	8	66

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	946	3	488	9	N	444	21	8			627
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	938	3	485	9	N	441	522	1	30	8	516
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	640	3	4	4	N	240	341	1	5	8	410
							264	9									
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2783	3	550	9	N	500	370	1	11	8	529
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2358	3	501	9	N	455	521	1	33	8	430
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2705	3	16	4	N	488	363	1	5	8	550
							537	9									

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

01	49569	X	44195	-0-	-5374	-0-	2345	1	36625	3	Y	2086	2021	0			148
							2930	4	2295	9							
02	DLQ G-10		38239	-0-	38239	38239	1838	1	33076	3	Y	1865	1903	0			110
							1273	4	2052	9							
03	81107	X	42868	-0-	-38239	-0-	1852	1	37101	3	Y	1868	1849	0			129
							1860	4	2055	9							
04	50040	X	36794	-0-	-13246	-0-	1602	1	32436	3	Y	1562	1588	0			103
							1038	4	1718	9							
05	44082	X	42383	-0-	-1699	-0-	2425	1	36911	3	Y	1601	1629	0			75
							1286	4	1761	9							
06	42660	X	40324	-0-	-2336	-0-	2135	1	36103	3	Y	1526	1552	0			49
							407	4	1679	9							

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

01	58356	X	58356	-0-	-0-	-0-	3124	1	48782	3	Y	2232	2169	0			159
							3995	4	2455	9							
02	DLQ G-10		51369	-0-	51369	51369	2518	1	45312	3	Y	1798	1851	0			106
							1561	4	1978	9							
03	107656	X	56287	-0-	-51369	-0-	2429	1	48676	3	Y	2101	2062	0			145
							2871	4	2311	9							
04	62820	X	56043	-0-	-6777	-0-	2459	1	49838	3	Y	1797	1823	0			119
							1769	4	1977	9							
05	59251	X	59251	-0-	-0-	-0-	3415	1	51988	3	Y	1853	1885	0			87
							1810	4	2038	9							
06	56340	X	54983	-0-	-1357	-0-	2935	1	49605	3	Y	1716	1748	0			55
							555	4	1888	9							

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

01	42814	X	42814	-0-	-0-	-0-	2343	1	36585	3	Y	1450	1411	0			103
							2291	4	1595	9							
02	DLQ G-10		29045	-0-	29045	29045	1420	1	25542	3	Y	1098	1136	0			65
							875	4	1208	9							
03	64645	X	35600	-0-	-29045	-0-	1555	1	31139	3	Y	1514	1474	0			105
							1241	4	1665	9							
04	41340	X	33689	-0-	-7651	-0-	1464	1	29644	3	Y	1642	1639	0			108
							775	4	1806	9							
05	42718	X	35379	-0-	-7339	-0-	1974	1	30053	3	Y	2097	2106	0			99
							1045	4	2307	9							
06	41340	X	34243	-0-	-7097	-0-	1752	1	29638	3	Y	2293	2318	0			74
							331	4	2522	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	26	1	6820	3	Y	1360	1261	0	26	8	73
							32	4	1496	9							
02	DLQ G-10		7685	-0-	7685	7685	29	1	5911	3	Y	1582	1499	0	19	8	137
							5	4	1740	9							
03	16925	X	9240	-0-	-7685	-0-	17	1	6679	3	Y	2306	2325	0	18	8	100
							7	4	2537	9							
04	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	8	1	7059	3	Y	2856	2862	0	20	8	74
							38	4	3142	9							
05	8494	X	8325	-0-	-169	-0-	26	1	6531	3	Y	1596	1554	0	38	8	78
							12	4	1756	9							
06	8940	X	4753	-0-	-4187	-0-	35	1	3578	3	Y	1036	1028	0	17	8	69
							1140	9									

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 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
01	9858	X	6766	-0-	-3092	-0-	21	1	5340	3	Y	1277	1363	0	21	8	69
							1405	9									
02	DLQ G-10		6349	-0-	6349	6349	25	1	5287	3	Y	943	914	0	17	8	81
							1037	9									
03	14661	X	8312	-0-	-6349	-0-	17	1	6669	3	Y	1473	1463	0	28	8	63
							6	4	1620	9							
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	9	1	8545	3	Y	2711	2677	0	27	8	70
							2982	9									
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	32	1	8161	3	Y	1474	1425	0	47	8	72
							5	4	1621	9							
06	8040	X	6069	-0-	-1971	-0-	47	1	4825	3	Y	1013	1011	0	6	8	68
							83	4	1114	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	6826	-0-	-1699	-0-	21	1	5576	3	Y	1117	1176	0	13	8	61
							1229	9									
02	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	31	1	6330	3	Y	962	919	0	22	8	82
							1058	9									
03	15651	X	8232	-0-	-7419	-0-	19	1	7277	3	Y	833	858	0	21	8	36
							20	4	916	9							
04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	9	1	8038	3	Y	411	414	0	23	8	10
							452	9									
05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	31	1	7809	3	Y	937	862	0	40	8	45
							1031	9									
*06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	122	1	12632	3	Y	990	963	0	6	8	66
							4	4	1089	9							

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6094	-0-	-1811	-0-	436	1	2048	3	N	1235	1172	1	26	8	515
							2251	4	1359	9							
02	7140	X	2457	-0-	-4683	-0-	1101	3	1356	9	N	1233	1392	1	28	8	328
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	326	1	3352	3	N	1173	1269	1	21	8	211
							72	4	1290	9							
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	352	1	4919	3	N	1242	1135	1	27	8	291
							1366	9									
05	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	324	1	3023	3	N	1056	1045	1	34	8	268
							5	4	1162	9							
*06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	5317	3	1418	9	N	1289	731	1	9	8	817

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 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
01	9021	X	752	-0-	-8269	-0-	96	1	471	3	Y	157	262	0	5	8	38
							12	4	173	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	38	0	3	8	-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	240	179	0			61
							264	9									
04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1087	1	7705	3	Y	1675	1516	0	33	8	187
							34	4	1843	9							
05	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	1346	1	10872	3	Y	1552	1622	0	50	8	67
							1707	9									
*06	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1460	1	11854	3	Y	1520	1435	0	16	8	136
							74	4	1672	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	863	1	6421	3	N	2050	2263	1	95	8	258
							2255	9									
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	699	1	4872	3	N	1724	1511	1	80	8	391
							1896	9									
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	796	1	5425	3	N	1905	1715	1	65	8	516
							38	4	2096	9							
04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	865	1	6489	3	N	2238	2231	1	80	8	443
							3	4	2462	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	240	1	1052	3	N	691	737	1	27	8	370
							760	9									
*06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	847	1	3352	3	N	2271	2031	1	22	8	588
							427	4	2498	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1158	1	5739	3	Y	571	526	0	12	8	139
							712	4	628	9							
02	DLQ G-10		5146	-0-	5146	5146	958	1	3715	3	Y	424	464	0	13	8	86
							7	4	466	9							
03	9756	X	4610	-0-	-5146	-0-	724	1	3541	3	Y	285	294	0	6	8	71
							31	4	314	9							
04	9510	X	3962	-0-	-5548	-0-	442	1	3128	3	Y	356	380	0	7	8	40
							392	9									
05	9827	X	4549	-0-	-5278	-0-	454	1	3662	3	Y	394	403	0	14	8	17
							433	9									
06	7980	X	4770	-0-	-3210	-0-	462	1	3748	3	Y	506	473	0	5	8	45
							3	4	557	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2611	3	611	9	N	555	598	1	35	8	222
02	2408	X	1785	-0-	-623	-0-	1493	3	292	9	N	265	29	8			458
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	4	N	667	661	1	45	8	419
							734	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3204	3	564	9	N	513	547	1	35	8	350
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2502	3	526	9	N	478	549	1	49	8	230
06	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	2138	3	2	4	N	352	373	1	11	8	198
							387	9									

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	7845	3	3	4	N	827	1344	1	18	8	456
							910	9									
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	N	183	403	1	8	8	228
							201	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3061	3	752	9	N	684	362	1	16	8	534
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	2876	3	497	9	N	452	738	1	18	8	230
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	3374	3	661	4	Y	548	355	1	52	8	371
							603	9									
*06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	3713	3	355	4	Y	585	376	1	7	8	573
							644	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 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
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2497	3	Y	318	269	1	17	8	96
							350	9									
02	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	442	1	1861	3	Y	193	160	1	16	8	113
							212	9									
03	6340	X	3825	-0-	-2515	-0-	422	1	2972	3	Y	392	440	1	11	8	54
							431	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	368	1	3057	3	Y	534	477	1	8	8	103
							587	9									
05	3317	X	1678	-0-	-1639	-0-	110	1	1239	3	Y	292	336	1	9	8	50
							8	4	321	9							
06	3540	X	699	-0-	-2841	-0-	20	1	141	3	Y	462	326	1	9	8	177
							30	4	508	9							

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	24	1	6168	3	Y	1299	1368	0	17	8	71
							1429	9									
02	DLQ G-10		7614	-0-	7614	7614	31	1	6453	3	Y	1027	991	0	19	8	88
							1130	9									
03	DLQ G-10		9307	-0-	9307	16921	21	1	7830	3	Y	1324	1335	0	20	8	57
							1456	9									
04	DLQ G-10		8895	-0-	8895	25816	9	1	7770	3	Y	1011	1022	0	20	8	26
							4	4	1112	9							
05	DLQ G-10		7572	-0-	7572	33388	26	1	6757	3	Y	717	671	0	38	8	34
							789	9									
*06	37553	X	4165	-0-	-33388	-0-	33	1	3392	3	Y	673	658	0	4	8	45
							740	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 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
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	640	1	3177	3	Y	697	643	0	19	8	169
							501	4	767	9							
02	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	676	1	2622	3	Y	782	769	0	23	8	159
							860	9									
03	7671	X	3513	-0-	-4158	-0-	504	1	2458	3	Y	497	520	0	12	8	124
							4	4	547	9							
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	693	1	4913	3	Y	702	729	0	19	8	78
							772	9									
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	532	1	4296	3	Y	895	911	0	23	8	39
							985	9									
*06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	490	1	3984	3	Y	627	603	0	7	8	56
							690	9									

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49888	X	49888	-0-	-0-	-0-	2499	1	39015	3	Y	5078	5074	0			235
							2788	4	5586	9							
02	DLQ G-10		42338	-0-	42338	42338	1924	1	34591	3	Y	4159	4261	0			133
							1248	4	4575	9							
03	88458	X	46120	-0-	-42338	-0-	1905	1	38156	3	Y	4075	4152	0			56
							1576	4	4483	9							
04	52410	X	44087	-0-	-8323	-0-	1840	1	37273	3	Y	3751	3697	0			110
							848	4	4126	9							
05	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	2908	1	44266	3	Y	4115	4136	0			89
							1539	4	4527	9							
*06	53833	X	53833	-0-	-0-	-0-	2727	1	46092	3	Y	4089	4053	0			125
							516	4	4498	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	94	1	3476	3	Y	752	345	0	15	8	392
							121	4	827	9							
02	DLQ G-10		6094	-0-	6094	6094	137	1	4524	3	Y	890	897	0	26	8	359
							454	4	979	9							
03	15042	X	8948	-0-	-6094	-0-	213	1	7478	3	Y	1028	898	0	26	8	463
							126	4	1131	9							
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	211	1	7500	3	Y	885	974	0	30	8	344
							242	4	974	9							
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	226	1	7682	3	Y	1466	1611	0	32	8	167
							10	4	1613	9							
*06	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	338	1	11544	3	Y	2192	2143	0	11	8	205
							9	4	2411	9							

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 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
01	14539	X	12728	-0-	-1811	-0-	414	1	10906	3	N	1276	1181	1	14	8	638
							4	4	1404	9							
02	12096	X	4188	-0-	-7908	-0-	389	1	2839	3	N	319	400	1	8	8	549
							609	4	351	9							
03	14663	X	1066	-0-	-13597	-0-	301	1	698	3	N	61	1	8			609
							67	9									
04	14190	X	8749	-0-	-5441	-0-	411	1	7089	3	N	680	821	1	15	8	453
							501	4	748	9							
05	14663	X	830	-0-	-13833	-0-	432	1	398	9	N	362	358	1	11	8	446
06	12330	X	7093	-0-	-5237	-0-	422	1	5472	3	N	1077	1063	1	9	8	451
							14	4	1185	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 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
01	26536	X	26448	-0-	-88	-0-	588	1	21625	3	Y	3807	3614	0	14	8	849
							47	4	4188	9							
02	DLQ G-10		21110	-0-	21110	21110	535	1	17571	3	Y	2508	2875	0	23	8	459
							245	4	2759	9							
03	40001	X	18891	-0-	-21110	-0-	456	1	16022	3	Y	2162	2367	0	12	8	242
							35	4	2378	9							
04	39720	X	4199	-0-	-35521	-0-	96	1	3428	3	Y	609	765	0	5	8	81
							5	4	670	9							
05	41044	X	20488	-0-	-20556	-0-	508	1	17384	3	Y	2339	2129	0	31	8	260
							23	4	2573	9							
06	25530	X	20687	-0-	-4843	-0-	523	1	17787	3	Y	2148	2123	0	10	8	275
							14	4	2363	9							

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 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
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	707	1	4585	3	N	564	769	1	15	8	212
							620	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	430	1	2570	3	N	292	18	8			486
							321	9									
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	890	1	97	3	N	463	762	1	9	8	178
							509	9									
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	915	1	1780	3	N	120	190	1	11	8	97
							132	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	946	1	2562	3	N	410	729	1	20	8	146
							451	9									
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	885	1	1675	3	N	364	4	8			506
							400	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	4125	3	1062	9	N	965	755	1	18	8	583
02	6468	X	2674	-0-	-3794	-0-	1480	3	1194	9	N	1085	757	1	15	8	896
03	6634	X	449	-0-	-6185	-0-	6	3	10	4	N	394	747	1	1	8	542
							433	9									
04	6420	X	4499	-0-	-1921	-0-	3742	3	536	4	N	201	377	1	11	8	355
							221	9									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	4909	3	12	4	N	1414	1294	1	107	8	368
							1555	9									
06	5010	X	909	-0-	-4101	-0-	86	4	823	9	N	748	735	1	26	8	355

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	3	1	10532	3	Y	1004	977	0	50	8	9
							484	4	1104	9							
02	DLQ G-10		21651	-0-	21651	21651	266	1	19457	3	Y	1399	1306	0	90	8	12
							389	4	1539	9							
03	34799	X	13148	-0-	-21651	-0-	62	1	12249	3	Y	745	730	0	21	8	6
							17	4	820	9							
04	36630	X	30174	-0-	-6456	-0-	842	1	27357	3	Y	1795	1705	0	84	8	12
							1975	9									
05	34359	X	34359	-0-	-0-	-0-	954	1	30588	3	Y	2561	2537	0			36
							2817	9									
*06	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	783	1	28009	3	Y	1546	1556	0	14	8	12
							1701	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51538	X	51538	-0-	-0-	-0-	2697	1	42090	3	Y	4131	4141	0			191
							2207	4	4544	9							
02	DLQ G-10		47489	-0-	47489	47489	2212	1	39782	3	Y	3756	3827	0			120
							1363	4	4132	9							
03	98462	X	50973	-0-	-47489	-0-	2132	1	42708	3	Y	3878	3944	0			54
							1867	4	4266	9							
04	54510	X	47954	-0-	-6556	-0-	2029	1	41096	3	Y	2852	2823	0			83
							1692	4	3137	9							
05	52858	X	52858	-0-	-0-	-0-	2882	1	43878	3	Y	3944	3942	0			85
							1760	4	4338	9							
*06	52181	X	52181	-0-	-0-	-0-	2663	1	45019	3	Y	3593	3569	0			109
							547	4	3952	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					135
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	6090	X	916	-0-	-5174	-0-	916	3			Y	-0-					135
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	9951	3	86	4	Y	2056	2072	0	2	8	117
							2262	9									
*06	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	13420	3	17	4	Y	2252	2198	0	1	8	170
							2477	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	13	8			271
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	11	8			375
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	10	8			438
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	747	3	717	9	N	652	367	1	33	6	666
													24	8			
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	676	3	964	9	N	876	940	1	72	8	530
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1883	3	1488	9	N	1353	1671	1	20	8	192

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

01	7285	X	4328	-0-	-2957	-0-	833	1	2311	3	Y	1072	1144	1	21	8	405
							5	4	1179	9							
02	DLQ G-10		6810	-0-	6810	6810	839	1	4385	3	Y	1434	1054	1	38	8	747
							9	4	1577	9							
03	14567	X	7757	-0-	-6810	-0-	946	1	5249	3	Y	1420	1479	1	34	8	654
							1562	9									
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	915	1	5541	3	Y	1514	1657	1	33	8	478
							1665	9									
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	891	1	5175	3	Y	1346	1468	1	52	8	304
							1481	9									
*06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	915	1	17298	3	Y	1446	1089	1	12	8	649
							734	4	1591	9							

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1188	3	567	9	N	515	385	1	13	8	254
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	799	3	323	9	N	294	372	1	10	8	166
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1453	3	553	9	Y	503	364	1	29	8	276
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	885	3	468	9	Y	425	368	1	26	8	307
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	309	342	1			274
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	4	4	105	9	Y	95	3	8			366

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

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
01	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	915	1	3	4	Y	530	529	0	1	8	113
							583	9									
02	DLQ G-10		892	-0-	892	892	738	1	154	9	Y	140	140	0			113
03	2157	X	1265	-0-	-892	-0-	946	1	45	4	Y	249	249	0			113
							274	9									
04	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	915	1	30	4	Y	297	297	0			113
							327	9									
05	1922	X	1326	-0-	-596	-0-	890	1	5	4	Y	392	388	0	1	8	116
							431	9									
*06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	893	1	162	4	Y	376	376	0			116
							414	9									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

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
01	11005	X	9926	-0-	-1079	-0-	1516	1	7523	3	Y	806	689	0	22	8	195
							887	9									
02	DLQ G-10		6841	-0-	6841	6841	1248	1	4833	3	Y	691	718	0	29	8	139
							760	9									
03	11505	X	4664	-0-	-6841	-0-	720	1	3525	3	Y	376	409	0	13	8	93
							5	4	414	9							
04	10410	X	5876	-0-	-4534	-0-	642	1	4557	3	Y	555	566	0	21	8	61
							66	4	611	9							
05	9920	X	5685	-0-	-4235	-0-	550	1	4434	3	Y	607	613	0	29	8	26
							33	4	668	9							
06	9600	X	7094	-0-	-2506	-0-	694	1	5644	3	Y	687	649	0	2	8	62
							756	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

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
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	2265	3	834	9	N	758	1212	1	17	8	349
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2209	3	803	9	N	730	392	1	20	8	667
03	3286	X	891	-0-	-2395	-0-	681	3	210	9	N	191	394	1	20	8	444
04	3180	X	2627	-0-	-553	-0-	2019	3	3	4	N	550	754	1			240
							605	9									
05	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	2415	3	6	4	N	630	342	1			528
							693	9									
06	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	2492	3	8	4	N	641	716	1	6	8	447
							705	9									

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

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
01	11594	X	4117	-0-	-7477	-0-	3555	3	8	4	N	504	385	1	9	8	421
							554	9									
02	11116	X	572	-0-	-10544	-0-	438	3	134	9	N	122	23	8			520
03	12307	X	1630	-0-	-10677	-0-	1310	3	320	9	N	291	400	1	30	8	381
04	11910	X	4350	-0-	-7560	-0-	3309	3	1041	9	N	946	928	1	32	8	367
05	11966	X	7205	-0-	-4761	-0-	5586	3	1619	9	Y	1472	1081	1	102	8	656
*06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5246	3	18	4	Y	1296	1418	1	26	8	508
							1426	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 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
01	4836	X	2971	-0-	-1865	-0-	896	1	1508	3	N	515	750	1	10	8	164
							567	9									
02	3808	X	1487	-0-	-2321	-0-	350	1	852	3	N	259	4	8			419
							285	9									
03	4619	X	1665	-0-	-2954	-0-	914	1	630	3	N	110	348	1	8	8	173
							121	9									
04	4470	X	1523	-0-	-2947	-0-	824	1	545	3	N	140	15	8			298
							154	9									
05	4619	X	2891	-0-	-1728	-0-	917	1	1380	3	N	540	546	1	8	8	284
							594	9									
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	857	1	1591	3	N	386	375	1	4	8	291
							425	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	891	3	315	9	Y	286	257	0			29
*06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1986	3	452	9	Y	411	419	0			21

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	1564	3	607	9	Y	552	571	0	1	8	60
02	DLQ G-10		2398	-0-	2398	2398	1764	3	634	9	Y	576	600	0			36
03	3477	X	1079	-0-	-2398	-0-	288	3	471	4	Y	291	279	0			48
							320	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
05	3658	X	317	-0-	-3341	-0-	5	4	312	9	Y	284	254	0	1	8	29
06	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	297	3	311	9	Y	283	296	0	1	8	15

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 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
01	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	1964	3	7	4	Y	737	784	0	2	8	80
							811	9									
02	DLQ G-10		3310	-0-	3310	3310	2137	3	1173	9	Y	1066	1076	0	4	8	66
03	6643	X	3333	-0-	-3310	-0-	2432	3	9	4	Y	811	743	0			134
							892	9									
04	5700	X	1420	-0-	-4280	-0-	1144	3	3	4	Y	248	291	0			91
							273	9									
05	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	17090	3	32	4	Y	1754	1665	0	2	8	178
							1929	9									
*06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	10697	3	27	4	Y	1176	1292	0	1	8	61
							1294	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	946	1	1286	9	N	1169	1386	1	33	8	248
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	854	1	1063	9	N	966	603	1	23	8	588
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	946	1	1453	9	N	1321	1342	1	30	8	537
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	886	1	1286	9	N	1169	1318	1	26	8	362
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	229	1	73	9	Y	66					428
*06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	711	1	3	4	Y	710	893	1	8	8	237
							781	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 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
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	557	3	472	9	N	429	377	1	16	8	469
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	495	3	337	9	N	306	368	1	20	8	387
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	467	3	40	4	N	411	538	1	20	8	240
							452	9									
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1724	3	28	4	N	457	340	1	21	8	336
							503	9									
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	431	3	30	9	Y	27					363
*06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12252	3	9	4	Y	240	6	8			597
							264	9									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 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
01	28241	X	20171	-0-	-8070	-0-	4	1	16317	3	Y	3500	3496	0	84	8	32
							3850	9									
02	DLQ G-10		19315	-0-	19315	19315	228	1	16631	3	Y	1824	1699	0	141	8	16
							450	4	2006	9							
03	40247	X	20932	-0-	-19315	-0-	94	1	18614	3	Y	2015	1897	0	119	8	15
							7	4	2217	9							
04	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	822	1	26742	3	Y	2249	2156	0	92	8	16
							2474	9									
05	30442	X	28750	-0-	-1692	-0-	813	1	26060	3	Y	1694	1686	0			24
							14	4	1863	9							
*06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	760	1	27189	3	Y	1602	1592	0	21	8	13
							13	4	1762	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 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
01	16306	X	13745	-0-	-2561	-0-	969	1	10988	3	Y	1464	643	0	717	8	212
							178	4	1610	9							
02	DLQ G-10		11883	-0-	11883	11883	802	1	8113	3	Y	1181	1018	0	222	8	153
							1669	4	1299	9							
03	29419	X	17536	-0-	-11883	-0-	1081	1	14021	3	Y	1725	1384	0	342	8	152
							536	4	1898	9							
04	21900	X	18065	-0-	-3835	-0-	1111	1	15385	3	Y	1307	902	0	456	8	101
							131	4	1438	9							
05	22630	X	21262	-0-	-1368	-0-	1223	1	18386	3	Y	1394	1144	0	224	8	127
							120	4	1533	9							
*06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	1097	1	15635	3	Y	1563	1334	0	172	8	184
							596	4	1719	9							

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 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
01	64180	X	64180	-0-	-0-	-0-	16	1	57952	3	Y	5639	5585	0	111	8	52
							9	4	6203	9							
02	DLQ G-10		45454	-0-	45454	45454	545	1	39810	3	Y	4406	4311	0	107	8	40
							252	4	4847	9							
03	98643	X	53189	-0-	-45454	-0-	237	1	46705	3	Y	4955	4852	0	103	8	40
							796	4	5451	9							
04	62100	X	38731	-0-	-23369	-0-	1013	1	32941	3	Y	4341	4257	0	93	8	31
							2	4	4775	9							
05	64170	X	40100	-0-	-24070	-0-	1061	1	34033	3	Y	4551	4518	0			64
							5006	9									
06	62100	X	42113	-0-	-19987	-0-	994	1	35566	3	Y	4673	4661	0	39	8	37
							413	4	5140	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 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
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	936	1	8626	3	N	2002	1757	1	54	8	439
							96	4	2202	9							
02	8652	X	2938	-0-	-5714	-0-	277	1	2129	3	N	484	583	1	10	8	330
							532	9									
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					330
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					330
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					330
06	9270	X	8987	-0-	-283	-0-	448	1	8539	3	Y	-0-					330

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462	X	9698	-0-	-2764	-0-	203	1	7464	3	Y	1565	1351	0	269	8	405
							309	4	1722	9							
02	DLQ G-10		9214	-0-	9214	9214	201	1	6580	3	Y	1654	1293	0	314	8	452
							614	4	1819	9							
03	18932	X	9718	-0-	-9214	-0-	209	1	7347	3	Y	1879	1423	0	460	8	448
							95	4	2067	9							
04	15210	X	3296	-0-	-11914	-0-	72	1	2523	3	Y	634	625	0	106	8	351
							4	4	697	9							
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	2	215	0	3	8	135
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	135	0			-0-

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	900	1	21863	3	Y	1054	1000	0	6	8	199
							448	4	1159	9							
02	DLQ G-10		21240	-0-	21240	21240	735	1	19299	3	Y	987	988	0	4	8	194
							120	4	1086	9							
03	43568	X	22328	-0-	-21240	-0-	946	1	20387	3	Y	834	867	0	1	8	160
							78	4	917	9							
04	24510	X	20759	-0-	-3751	-0-	887	1	18793	3	Y	945	843	0	2	8	260
							39	4	1040	9							
05	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	937	1	25204	3	Y	1421	1310	0	2	8	369
							21	4	1563	9							
*06	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	915	1	23483	3	Y	1328	1309	0	1	8	387
							1461	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 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
01	20925	X	14548	-0-	-6377	-0-	10587	3	1538	4	N	2203	2153	0	46	8	130
							2423	9									
02	19600	X	11004	-0-	-8596	-0-	7710	3	871	4	N	2203	2146	0	70	8	117
							2423	9									
03	22103	X	16326	-0-	-5777	-0-	13103	3	196	4	N	2752	2703	0	58	8	108
							3027	9									
04	21390	X	16899	-0-	-4491	-0-	13998	3	2901	9	N	2637	2578	0	61	8	106
05	22103	X	17573	-0-	-4530	-0-	14837	3	2736	9	N	2487	2506	0			87
06	15810	X	14988	-0-	-822	-0-	12563	3	18	4	N	2188	2159	0	20	8	96
							2407	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 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
01	40982	X	32364	-0-	-8618	-0-	24084	3	1909	4	N	5792	6009	1			830
							6371	9									
02	37016	X	24152	-0-	-12864	-0-	14861	3	4151	4	N	4673	4562	1			941
							5140	9									
03	40982	X	24531	-0-	-16451	-0-	14401	3	4254	4	N	5342	5609	1			674
							5876	9									
04	62224	X	62224	-0-	-0-	-0-	54913	3	495	4	N	6196	6054	1			816
							6816	9									
05	64429	X	64429	-0-	-0-	-0-	57054	3	1462	4	N	5375	5726	1			465
							5913	9									
06	36570	X	30930	-0-	-5640	-0-	22342	3	2427	4	N	5601	4857	1			1209
							6161	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46779	X	43052	-0-	-3727	-0-	2270	1	35458	3	Y	2156	2153	0			100
							2952	4	2372	9							
02	DLQ G-10		38113	-0-	38113	38113	1838	1	33064	3	Y	1889	1929	0			60
							1133	4	2078	9							
03	82392	X	44279	-0-	-38113	-0-	1907	1	38187	3	Y	2448	2474	0			34
							1492	4	2693	9							
04	47340	X	31712	-0-	-15628	-0-	1358	1	27507	3	Y	1788	1770	0			52
							880	4	1967	9							
05	46338	X	46338	-0-	-0-	-0-	2567	1	39094	3	Y	3016	3003	0			65
							1359	4	3318	9							
*06	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	2359	1	39897	3	Y	2624	2609	0			80
							471	4	2886	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 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
01	34379	X	15982	-0-	-18397	-0-	4	1	13732	3	Y	1838	1831	0	61	8	17
							224	4	2022	9							
02	DLQ G-10		24841	-0-	24841	24841	290	1	21225	3	Y	2669	2569	0	93	8	24
							390	4	2936	9							
03	49612	X	24771	-0-	-24841	-0-	102	1	20050	3	Y	3169	3082	0	86	8	25
							1133	4	3486	9							
04	32790	X	32790	-0-	-0-	-0-	881	1	28655	3	Y	2958	2829	0	133	8	21
							3254	9									
05	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	893	1	28656	3	Y	2466	2452	0			35
							2713	9									
*06	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	820	1	29329	3	Y	2163	2155	0	26	8	17
							2379	9									

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39078	X	39078	-0-	-0-	-0-	2053	1	32037	3	Y	2076	2107	0			96
							2704	4	2284	9							
02	DLQ G-10		29881	-0-	29881	29881	1400	1	25197	3	Y	2119	2147	0			68
							953	4	2331	9							
03	66906	X	37025	-0-	-29881	-0-	1576	1	31521	3	Y	2304	2340	0			32
							1394	4	2534	9							
04	41670	X	34201	-0-	-7469	-0-	1468	1	29740	3	Y	1899	1875	0			56
							904	4	2089	9							
05	39152	X	39152	-0-	-0-	-0-	2194	1	33406	3	Y	2174	2183	0			47
							1161	4	2391	9							
*06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2044	1	34557	3	Y	2115	2098	0			64
							387	4	2327	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383	X	11615	-0-	-6768	-0-	9970	3	1645	9	N	1495	1549	1	20	8	157
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	13156	3	75	4	N	2588	2292	1	40	8	413
							2847	9									
03	16957	X	16061	-0-	-896	-0-	13806	3	22	4	N	2030	2046	1	29	8	368
							2233	9									
04	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16186	3	12	4	N	3056	2952	1	28	8	444
							3362	9									
05	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	15392	3	9	4	N	2390	2188	1			646
							2629	9									
*06	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	15523	3	39	4	N	2302	2498	1	10	8	440
							2532	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12617	X	9735	-0-	-2882	-0-	8233	3	1502	9	N	1365	1193	1	25	8	512
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155
03	12028	X	5602	-0-	-6426	-0-	4733	3	869	9	N	790	382	1	12	8	551
04	11640	X	6704	-0-	-4936	-0-	5416	3	1288	9	N	1171	1296	1	31	8	395
05	12028	X	8030	-0-	-3998	-0-	6798	3	1232	9	Y	1120	1113	1	40	8	362
06	9420	X	6390	-0-	-3030	-0-	5423	3	36	4	Y	846	541	1	9	8	658
							931	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3847	4016	0	14	8	153
							4232	9									
02	DLQ G-10		17990	-0-	17990	17990	463	1	13867	3	Y	3327	3262	0	11	8	207
							3660	9									
03	36308	X	18318	-0-	-17990	-0-	498	1	13969	3	Y	3501	3261	0	2	8	445
							3851	9									
04	21840	X	15855	-0-	-5985	-0-	451	1	12322	3	Y	2802	2852	0	4	8	391
							3082	9									
05	22568	X	21640	-0-	-928	-0-	561	1	17463	3	Y	3251	3235	0	2	8	405
							40	4	3576	9							
*06	27006	X	27006	-0-	-0-	-0-	659	1	22215	3	Y	3756	3986	0	3	8	172
							4132	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 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
01	82645	X	82645	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	11507	11457	0	119	8	107
							578	4	12658	9							
02	DLQ G-10		62921	-0-	62921	62921	680	1	49728	3	Y	11222	11127	0	98	8	104
							169	4	12344	9							
03	120387	X	57466	-0-	-62921	-0-	240	1	47209	3	Y	9060	9002	0	89	8	73
							51	4	9966	9							
04	79980	X	45786	-0-	-34194	-0-	1085	1	35292	3	Y	8554	8439	0	127	8	61
							9409	9									
05	82646	X	40022	-0-	-42624	-0-	999	1	32041	3	Y	6347	6319	0			89
							6982	9									
06	79980	X	59286	-0-	-20694	-0-	1172	1	41963	3	Y	14678	14622	0	28	8	117
							5	4	16146	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13352	13319	0	130	8	124
							2536	4	14687	9							
02	DLQ G-10		51655	-0-	51655	51655	526	1	38468	3	Y	10582	10470	0	138	8	98
							1021	4	11640	9							
03	104082	X	52427	-0-	-51655	-0-	208	1	41007	3	Y	10057	9920	0	154	8	81
							149	4	11063	9							
04	53760	X	43203	-0-	-10557	-0-	1012	1	32886	3	Y	8459	8342	0	137	8	61
							9305	9									
05	55552	X	43118	-0-	-12434	-0-	1013	1	32497	3	Y	8732	8671	0			122
							3	4	9605	9							
06	53760	X	35757	-0-	-18003	-0-	808	1	28922	3	Y	5475	5530	0	24	8	43
							4	4	6023	9							

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79701	X	79701	-0-	-0-	-0-	3352	1	65967	3	Y	9305	9214	0	48	8	87
							146	4	10236	9							
02	DLQ G-10		62424	-0-	62424	62424	440	1	52117	3	Y	8183	8132	0	62	8	76
							866	4	9001	9							
03	116959	X	54535	-0-	-62424	-0-	4218	1	42669	3	Y	6898	6842	0	76	8	56
							60	4	7588	9							
04	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	29	1	35437	3	Y	4951	4867	0	105	8	35
							5446	9									
05	42235	X	42235	-0-	-0-	-0-	37506	3	4729	9	Y	4299	4274	0			60
*06	66080	X	66080	-0-	-0-	-0-	6	1	54481	3	Y	10539	10491	0	24	8	84
							11593	9									

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	102	-0-	-738	-0-	94	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	217	X	25	-0-	-192	-0-	25	4			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24769	X	15839	-0-	-8930	-0-	556	1	14720	3	Y	506	551	0	4	8	20
							6	4	557	9							
02	DLQ G-10		13841	-0-	13841	13841	424	1	12708	3	Y	618	595	0	5	8	38
							29	4	680	9							
03	28190	X	14349	-0-	-13841	-0-	469	1	13159	3	Y	655	609	0	1	8	83
							721	9									
04	18420	X	14567	-0-	-3853	-0-	483	1	13223	3	Y	783	755	0	2	8	109
							861	9									
05	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	544	1	16911	3	Y	992	975	0	3	8	123
							1091	9									
*06	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	480	1	16173	3	Y	1551	1601	0	2	8	71
							10	4	1706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2132	3	551	9	N	501	776	1	34	8	143
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	4721	3	1037	9	N	943	375	1	35	8	676
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	5768	3	3	4	N	926	1366	1	20	8	216
							1019	9									
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	5631	3	1103	9	N	1003	741	1	57	8	421
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	5702	3	1092	9	N	993	751	1	50	8	613
*06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	4597	3	796	9	N	724	734	1	7	8	596

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

01	29667	X	16081	-0-	-13586	-0-	1152	1	10242	3	Y	3252	3244	0	126	8	154
							1110	4	3577	9							
02	DLQ G-10		15019	-0-	15019	15019	1098	1	9289	3	Y	2859	2705	0	61	8	247
							1487	4	3145	9							
03	31505	X	16486	-0-	-15019	-0-	1312	1	11053	3	Y	3141	3088	0	84	8	216
							666	4	3455	9							
04	15540	X	13607	-0-	-1933	-0-	1207	1	9565	3	Y	2449	2356	0	105	8	204
							141	4	2694	9							
05	16616	X	14344	-0-	-2272	-0-	1234	1	10298	3	Y	2389	2344	0	55	8	194
							184	4	2628	9							
06	16080	X	14392	-0-	-1688	-0-	1206	1	10094	3	Y	2800	2736	0	46	8	212
							12	4	3080	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	2359	3	Y	802	732	0	88	8	35
							9	4	882	9							
02	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	236	1	1996	3	Y	633	577	0	38	8	53
							44	4	696	9							
03	7138	X	4166	-0-	-2972	-0-	329	1	2764	3	Y	970	902	0	56	8	65
							6	4	1067	9							
04	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	210	1	1658	3	Y	721	669	0	59	8	58
							2	4	793	9							
05	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	239	1	1989	3	Y	520	505	0	32	8	41
							3	4	572	9							
06	4020	X	2491	-0-	-1529	-0-	204	1	1717	3	Y	517	494	0	26	8	38
							1	4	569	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

01	9858	X	8278	-0-	-1580	-0-	618	1	5470	3	Y	1980	1967	0	68	8	94
							12	4	2178	9							
02	DLQ G-10		7396	-0-	7396	7396	569	1	4824	3	Y	1653	1576	0	27	8	144
							185	4	1818	9							
03	15438	X	8042	-0-	-7396	-0-	629	1	5311	3	Y	1901	1872	0	41	8	132
							11	4	2091	9							
04	7980	X	6302	-0-	-1678	-0-	511	1	4033	3	Y	1593	1547	0	43	8	135
							6	4	1752	9							
05	8246	X	5761	-0-	-2485	-0-	418	1	3503	3	Y	1669	1641	0	26	8	137
							4	4	1836	9							
06	7980	X	7597	-0-	-383	-0-	619	1	5173	3	Y	1625	1616	0	22	8	124
							17	4	1788	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27869	X	11456	-0-	-16413	-0-	244	1	8905	3	N	2042	1975	0	100	8	206
							61	4	2246	9							
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44	0	4	8	163
03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17					180
04	22470	X	19350	-0-	-3120	-0-	472	1	16810	3	N	1853	1624	0	106	8	303
							30	4	2038	9							
05	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	703	1	24017	3	N	2778	2676	0	11	8	394
							32	4	3056	9							
*06	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	693	1	23581	3	N	2232	2390	0	50	8	186
							142	4	2455	9							

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

01	10261	X	7857	-0-	-2404	-0-	6262	3	1595	9	N	1450	1346	1	28	8	216
02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					N	-0-					216
03	6820	X	2520	-0-	-4300	-0-	1766	3	754	9	N	685	401	1	49	8	451
04	7590	X	3303	-0-	-4287	-0-	2853	3	450	9	N	409	360	1	40	8	460
05	7843	X	2115	-0-	-5728	-0-	1425	3	690	9	Y	627	729	1	57	8	301
06	7590	X	2475	-0-	-5115	-0-	2001	3	12	4	Y	420	186	1	11	8	524
							462	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

01	9827	X	3477	-0-	-6350	-0-	196	1	1872	3	Y	963	955	0			109
							350	4	1059	9							
02	DLQ G-10		5345	-0-	5345	5345	376	1	2706	3	Y	1160	1056	0			213
							987	4	1276	9							
03	12088	X	6743	-0-	-5345	-0-	468	1	4333	3	Y	1095	1212	0			96
							737	4	1205	9							
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1647	1600	0			143
05	7626	X	2202	-0-	-5424	-0-	77	1	620	3	Y	1283	1290	0			136
							94	4	1411	9							
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	555	1	4100	3	Y	1093	1127	0			102
							1320	4	1202	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	572	1	10244	3	Y	1324	1286	0	94	8	200
							49	4	1456	9							
02	DLQ G-10		9908	-0-	9908	9908	431	1	7947	3	Y	1235	1066	0	174	8	195
							171	4	1359	9							
03	23733	X	13825	-0-	-9908	-0-	614	1	11565	3	Y	1436	1356	0	61	8	214
							66	4	1580	9							
04	21270	X	14900	-0-	-6370	-0-	662	1	12636	3	Y	1427	1341	0	52	8	248
							32	4	1570	9							
05	21979	X	11429	-0-	-10550	-0-	520	1	9774	3	Y	1015	1059	0	20	8	184
							18	4	1117	9							
06	13380	X	4511	-0-	-8869	-0-	181	1	3397	3	Y	671	631	0	25	8	199
							195	4	738	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 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
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	4	N	1278	1172	1	18	8	309
							1406	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	613	402	1	19	8	501
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	7499	3	23	4	N	1762	1906	1	39	8	318
							1938	9									
04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	8394	3	2	4	N	1585	1483	1	33	8	387
							1744	9									
05	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	8013	3	1640	9	N	1491	1508	1			370
*06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	8614	3	28	4	N	1341	1092	1	12	8	607
							1475	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 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
01	14043	X	12234	-0-	-1809	-0-	9641	3	9	4	Y	2349	2273	0	3	8	365
							2584	9									
02	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	9759	3	66	4	Y	2041	2120	0	3	8	283
							2245	9									
03	26316	X	14246	-0-	-12070	-0-	11117	3	25	4	Y	2822	2757	0	1	8	347
							3104	9									
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	11264	3	10	4	Y	2259	2248	0	2	8	356
							2485	9									
05	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	12194	3	1	4	Y	3440	3346	0	3	8	447
							3784	9									
*06	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	12761	3	62	4	Y	3153	3283	0	4	8	313
							3468	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	X	526	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	187	291	0			21
							48	4	206	9							
02	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	161	1	1157	3	Y	537	460	0			98
							2183	4	591	9							
03	24381	X	20289	-0-	-4092	-0-	1489	1	13771	3	Y	2061	1978	0			181
							2762	4	2267	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 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
01	27373	X	17501	-0-	-9872	-0-	584	1	15470	3	Y	1312	1379	0	5	8	52
							4	4	1443	9							
02	DLQ G-10		24268	-0-	24268	24268	711	1	21271	3	Y	2078	1996	0	5	8	129
							2286	9									
03	49718	X	25450	-0-	-24268	-0-	802	1	22525	3	Y	1927	1810	0	1	8	245
							3	4	2120	9							
04	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	778	1	21285	3	Y	2054	2010	0	2	8	287
							2259	9									
05	26877	X	23423	-0-	-3454	-0-	664	1	20653	3	Y	1757	1824	0	1	8	219
							173	4	1933	9							
06	26010	X	21276	-0-	-4734	-0-	573	1	19291	3	Y	1284	1443	0	1	8	59
							1412	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	12676	-0-	-3754	-0-	87	1	8542	3	Y	2513	2103	0	355	8	61
							1283	4	2764	9							
02	DLQ G-10		12630	-0-	12630	12630	54	1	9787	3	Y	1966	1881	0	133	8	13
							626	4	2163	9							
03	27112	X	14482	-0-	-12630	-0-	59	1	11977	3	Y	2208	2076	0	124	8	21
							17	4	2429	9							
04	38160	X	14448	-0-	-23712	-0-	63	1	12061	3	Y	2098	1940	0	143	8	36
							16	4	2308	9							
05	13981	X	13555	-0-	-426	-0-	66	1	11435	3	Y	1867	1850	0			53
							2054	9									
*06	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	66	1	15764	3	Y	1928	1927	0	35	8	19
							53	4	2121	9							

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 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
01	39897	X	35539	-0-	-4358	-0-	319	1	31442	3	Y	3272	2616	0	594	8	76
							179	4	3599	9							
02	DLQ G-10		39138	-0-	39138	39138	194	1	34998	3	Y	3561	3412	0	202	8	23
							29	4	3917	9							
03	83702	X	44564	-0-	-39138	-0-	199	1	40184	3	Y	3801	3591	0	197	8	36
							4181	9									
04	42784	X	42784	-0-	-0-	-0-	202	1	38607	3	Y	3614	3448	0	138	8	64
							3975	9									
05	43338	X	40882	-0-	-2456	-0-	215	1	37061	3	Y	3278	3248	0			94
							3606	9									
*06	56691	X	56691	-0-	-0-	-0-	218	1	52529	3	Y	3585	3601	0	42	8	36
							3944	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 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
01	20088	X	9610	-0-	-10478	-0-	74	1	7285	3	Y	2040	1795	0	201	8	52
							7	4	2244	9							
02	DLQ G-10		9738	-0-	9738	9738	40	1	7261	3	Y	1793	1796	0	37	8	12
							465	4	1972	9							
03	24758	X	15020	-0-	-9738	-0-	61	1	12309	3	Y	2409	2351	0	46	8	24
							2650	9									
04	26700	X	16817	-0-	-9883	-0-	73	1	13899	3	Y	2586	2503	0	61	8	46
							2845	9									
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	87	1	15064	3	Y	2439	2415	0			70
							2683	9									
*06	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	82	1	19831	3	Y	2368	2394	0	20	8	24
							2605	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 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
01	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	318	1	31334	3	Y	6842	6265	0	418	8	183
							10	4	7526	9							
02	DLQ G-10		35687	-0-	35687	35687	159	1	28771	3	Y	6143	6105	0	180	8	41
							6757	9									
03	75172	X	39485	-0-	-35687	-0-	161	1	32426	3	Y	6271	6054	0	197	8	61
							6898	9									
04	64950	X	37235	-0-	-27715	-0-	161	1	30798	3	Y	5705	5554	0	109	8	103
							6276	9									
05	39525	X	34950	-0-	-4575	-0-	169	1	29094	3	Y	5170	5125	0			148
							5687	9									
*06	45443	X	45443	-0-	-0-	-0-	165	1	39687	3	Y	5083	5156	0	24	8	51
							5591	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1734	1	5373	3	Y	903	912	1	28	8	216
							993	9									
02	DLQ G-10		6416	-0-	6416	6416	72	1	5397	3	Y	861	399	1	33	8	645
							947	9									
03	DLQ G-10		7654	-0-	7654	14070	6694	3	960	9	Y	873	1291	1	32	8	195
04	DLQ G-10		8266	-0-	8266	22336	7072	3	1194	9	Y	1085	1089	1	35	8	156
05	DLQ G-10		8619	-0-	8619	30955	650	1	6877	3	Y	993	916	1	52	8	181
							1092	9									
*06	53949	X	22994	-0-	-30955	-0-	21652	3	1342	9	Y	1220	856	1	14	8	531

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	6881	-0-	-2481	-0-	5	1	5472	3	Y	1276	1355	1	35	8	253
							1404	9									
02	DLQ G-10		7187	-0-	7187	7187	780	1	5238	3	Y	1063	807	1	40	8	469
							1169	9									
03	15283	X	8096	-0-	-7187	-0-	6636	3	1460	9	Y	1327	1516	1	37	8	243
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	7457	3	1526	9	Y	1387	1099	1	42	8	489
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	516	1	7057	3	Y	1198	1477	1	62	8	148
							1318	9									
*06	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	22319	3	1448	9	Y	1316	922	1	15	8	527

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	2	1	4297	3	Y	1115	1156	1	34	8	160
							1227	9									
02	DLQ G-10		6200	-0-	6200	6200	746	1	4363	3	Y	992	569	1	38	8	545
							1091	9									
03	12930	X	6730	-0-	-6200	-0-	5426	3	1304	9	Y	1185	1499	1	25	8	206
04	6390	X	4999	-0-	-1391	-0-	4033	3	966	9	Y	878	530	1	19	8	535
05	6851	X	5672	-0-	-1179	-0-	903	1	3824	3	Y	837	746	1	26	8	600
							24	4	921	9							
*06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	17547	3	32	4	Y	953	1082	1	10	8	461
							1048	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808	X	20207	-0-	-3601	-0-	17893	3	2314	9	Y	2104	2241	1	39	8	189
02	DLQ G-10		14468	-0-	14468	14468	12794	3	39	4	Y	1486	981	1	11	8	683
							1635	9									
03	37138	X	22670	-0-	-14468	-0-	20012	3	2658	9	Y	2416	2620	1	17	8	462
04	27570	X	21519	-0-	-6051	-0-	19379	3	2140	9	Y	1945	1724	1	61	8	622
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	29793	3	2599	9	Y	2363	2553	1			432
06	21930	X	18858	-0-	-3072	-0-	16740	3	2118	9	Y	1925	1698	1	34	8	625

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32085	X	30373	-0-	-1712	-0-	250	1	24620	3	Y	5003	4620	0	264	8	135
							5503	9									
02	DLQ G-10		27916	-0-	27916	27916	128	1	23094	3	Y	4267	4263	0	110	8	29
							4694	9									
03	60660	X	32744	-0-	-27916	-0-	136	1	27426	3	Y	4711	4596	0	98	8	46
							5182	9									
04	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	139	1	26547	3	Y	4499	4369	0	95	8	81
							4949	9									
05	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	153	1	26272	3	Y	4190	4151	0			120
							4609	9									
*06	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	137	1	32840	3	Y	3971	4024	0	27	8	40
							4368	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32767	X	27411	-0-	-5356	-0-	18843	3	3241	4	Y	4843	4770	0	96	8	90
							5327	9									
02	DLQ G-10		28261	-0-	28261	28261	22889	3	30	4	Y	4856	4719	0	127	8	100
							5342	9									
03	54369	X	26108	-0-	-28261	-0-	20749	3	212	4	Y	4679	4638	0	97	8	44
							5147	9									
04	33210	X	26758	-0-	-6452	-0-	21069	3	510	4	Y	4708	4638	0			114
							5179	9									
05	31961	X	22540	-0-	-9421	-0-	18411	3	4129	9	Y	3754	3803	0			65
06	30270	X	29227	-0-	-1043	-0-	23688	3	7	4	Y	5029	4935	0	41	8	118
							5532	9									

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 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
01	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	1	1	17043	3	N	5023	4982	0	41	8	-0-
							5525	9									
02	19432	X	17601	-0-	-1831	-0-	1	1	12790	3	N	4373	4319	0	54	8	-0-
							4810	9									
03	21576	X	19770	-0-	-1806	-0-	1	1	14282	3	N	4988	4913	0	75	8	-0-
							5487	9									
04	21840	X	21185	-0-	-655	-0-	1	1	15483	3	N	5183	5144	0	39	8	-0-
							5701	9									
05	22568	X	20966	-0-	-1602	-0-	1	1	15403	3	N	5056	5056	0			-0-
							5562	9									
06	21840	X	18937	-0-	-2903	-0-	1	1	13800	3	N	4669	4669	0			-0-
							5136	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	13272	-0-	-2507	-0-	703	1	10976	3	Y	928	904	0			66
							572	4	1021	9							
02	DLQ G-10		11804	-0-	11804	11804	558	1	10013	3	Y	809	827	0			48
							343	4	890	9							
03	24999	X	13195	-0-	-11804	-0-	564	1	11277	3	Y	814	806	0			56
							459	4	895	9							
04	14310	X	12210	-0-	-2100	-0-	524	1	10636	3	Y	656	669	0			43
							328	4	722	9							
05	13237	X	12904	-0-	-333	-0-	729	1	11099	3	Y	627	641	0			29
							386	4	690	9							
06	12810	X	12494	-0-	-316	-0-	650	1	10985	3	Y	669	677	0			21
							123	4	736	9							

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30411	X	26189	-0-	-4222	-0-	21767	3	4422	9	Y	4020	3946	0	91	8	75
02	DLQ G-10		22686	-0-	22686	22686	18892	3	3794	9	Y	3449	3349	0	105	8	70
03	48015	X	25329	-0-	-22686	-0-	20833	3	4496	9	Y	4087	4030	0	88	8	39
04	30870	X	23760	-0-	-7110	-0-	19368	3	4392	9	Y	3993	3935	0			97
05	31899	X	18632	-0-	-13267	-0-	15376	3	3256	9	Y	2960	3005	0			52
*06	26766	X	26766	-0-	-0-	-0-	21661	3	5105	9	Y	4641	4548	0	36	8	109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 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
01	24862	X	17095	-0-	-7767	-0-	13070	3	902	4	Y	2839	2811	0	37	8	53
							3123	9									
02	DLQ G-10		14412	-0-	14412	14412	11721	3	2691	9	Y	2446	2396	0	53	8	50
03	31818	X	17406	-0-	-14412	-0-	14217	3	3189	9	Y	2899	2877	0	44	8	28
04	23970	X	18637	-0-	-5333	-0-	15369	3	3268	9	Y	2971	2927	0			72
05	23839	X	13820	-0-	-10019	-0-	11390	3	2430	9	Y	2209	2243	0			38
*06	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	17314	3	2547	9	Y	2315	2283	0	15	8	55

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	595	566	0	30	8	65
							84	4	655	9							
02	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	40	1	1332	3	Y	410	387	0	14	8	74
							122	4	451	9							
03	6277	X	4332	-0-	-1945	-0-	85	1	2999	3	Y	1129	711	0	19	8	473
							6	4	1242	9							
04	5400	X	3356	-0-	-2044	-0-	74	1	2660	3	Y	556	911	0	22	8	96
							10	4	612	9							
05	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	129	1	4423	3	Y	851	844	0	23	8	80
							51	4	936	9							
*06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	114	1	3906	3	Y	750	702	0	24	8	104
							34	4	825	9							

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24366	X	23114	-0-	-1252	-0-	19829	3	25	4	Y	2964	2913	0	60	8	55
							3260	9									
02	DLQ G-10		22110	-0-	22110	22110	18726	3	3384	9	Y	3076	2987	0	81	8	63
03	46036	X	23926	-0-	-22110	-0-	20672	3	3254	9	Y	2958	2927	0	66	8	28
04	26040	X	22717	-0-	-3323	-0-	19971	3	239	4	Y	2279	2252	0			55
							2507	9									
05	25761	X	19647	-0-	-6114	-0-	16878	3	390	4	Y	2163	2180	0			38
							2379	9									
06	23700	X	22729	-0-	-971	-0-	19619	3	109	4	Y	2728	2674	0	28	8	64
							3001	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32277	X	32277	-0-	-0-	-0-	866	1	30066	3	Y	1223	1190	0	40	8	30
							1345	9									
02	DLQ G-10		5770	-0-	5770	5770	217	1	4997	3	Y	495	439	0	59	8	27
							11	4	545	9							
03	19153	X	13383	-0-	-5770	-0-	392	1	11547	3	Y	1313	1204	0	112	8	24
							1444	9									
04	31230	X	13790	-0-	-17440	-0-	390	1	11901	3	Y	1361	1212	0	115	8	58
							2	4	1497	9							
05	32271	X	14338	-0-	-17933	-0-	419	1	12585	3	Y	1213	1204	0			67
							1334	9									
06	31230	X	15043	-0-	-16187	-0-	416	1	13260	3	Y	1243	1261	0	30	8	19
							1367	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 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
01	26536	X	26334	-0-	-202	-0-	671	1	23325	3	Y	2121	2062	0	71	8	51
							5	4	2333	9							
02	DLQ G-10		24215	-0-	24215	24215	912	1	20993	3	Y	2100	1972	0	54	8	125
							2310	9									
03	47587	X	23372	-0-	-24215	-0-	697	1	20497	3	Y	1980	2004	0	63	8	38
							2178	9									
04	29040	X	24893	-0-	-4147	-0-	758	1	23136	3	Y	851	791	0	61	8	37
							63	4	936	9							
05	29016	X	24000	-0-	-5016	-0-	730	1	21884	3	Y	1260	1227	0			70
							1386	9									
06	25950	X	23452	-0-	-2498	-0-	659	1	21045	3	Y	1589	1614	0	20	8	25
							1748	9									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 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
01	15841	X	8878	-0-	-6963	-0-	157	1	5491	3	Y	2936	2915	0	45	8	73
							3230	9									
02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	173	1	4018	3	Y	2465	2366	0	23	8	149
							2712	9									
03	18477	X	11574	-0-	-6903	-0-	248	1	7318	3	Y	3644	3650	0	72	8	71
							4008	9									
04	12720	X	7489	-0-	-5231	-0-	103	1	3237	3	Y	3772	3635	0	35	8	173
							4149	9									
05	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	229	1	7033	3	Y	4301	4235	0			239
							4731	9									
*06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	298	1	9451	3	Y	4238	4376	0	34	8	67
							4662	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26133	X	25920	-0-	-213	-0-	596	1	20816	3	Y	4098	4004	0	111	8	100
							4508	9									
02	DLQ G-10		20080	-0-	20080	20080	687	1	15950	3	Y	3130	2928	0	119	8	183
							3443	9									
03	49975	X	29895	-0-	-20080	-0-	817	1	24165	3	Y	4466	4354	0	211	8	84
							4913	9									
04	30989	X	30989	-0-	-0-	-0-	788	1	24745	3	Y	4819	4461	0	229	8	213
							155	4	5301	9							
05	31093	X	29644	-0-	-1449	-0-	792	1	24350	3	Y	4093	4079	0			227
							4502	9									
06	28920	X	27383	-0-	-1537	-0-	705	1	22409	3	Y	3856	3977	0	45	8	61
							27	4	4242	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040	X	25059	-0-	-981	-0-	590	1	20599	3	Y	3518	3482	0	47	8	87
							3870	9									
02	DLQ G-10		16948	-0-	16948	16948	612	1	14225	3	Y	1919	1844	0	48	8	114
							2111	9									
03	43430	X	26482	-0-	-16948	-0-	726	1	21469	3	Y	3897	3856	0	79	8	76
							4287	9									
04	32460	X	28824	-0-	-3636	-0-	748	1	23490	3	Y	4169	3976	0	79	8	190
							4586	9									
05	28644	X	26400	-0-	-2244	-0-	710	1	21805	3	Y	3532	3526	0			196
							3885	9									
*06	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	709	1	22517	3	Y	3536	3649	0	27	8	56
							3890	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25947	X	18454	-0-	-7493	-0-	231	1	15827	3	Y	2178	2160	0	5	8	72
							2396	9									
02	DLQ G-10		10133	-0-	10133	10133	151	1	8597	3	Y	1259	1258	0	3	8	70
							1385	9									
03	24684	X	14551	-0-	-10133	-0-	170	1	12203	3	Y	1980	2005	0	1	8	44
							2178	9									
04	23520	X	19928	-0-	-3592	-0-	166	1	17006	3	Y	2505	2487	0	2	8	60
							2756	9									
05	22971	X	21968	-0-	-1003	-0-	197	1	19008	3	Y	2512	2497	0	1	8	74
							2763	9									
*06	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	208	1	19256	3	Y	2448	2449	0	1	8	72
							2693	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 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
01	39246	X	32312	-0-	-6934	-0-	417	1	28536	3	Y	3007	2980	0	10	8	99
							51	4	3308	9							
02	DLQ G-10		21423	-0-	21423	21423	333	1	18929	3	Y	1939	1924	0	6	8	108
							28	4	2133	9							
03	39993	X	18570	-0-	-21423	-0-	223	1	15943	3	Y	2185	2243	0	1	8	49
							2404	9									
04	36450	X	25785	-0-	-10665	-0-	217	1	22232	3	Y	3028	3001	0	4	8	72
							5	4	3331	9							
05	36456	X	32284	-0-	-4172	-0-	292	1	28098	3	Y	3540	3505	0	3	8	104
							3894	9									
06	31260	X	25189	-0-	-6071	-0-	242	1	22369	3	Y	2344	2377	0	3	8	68
							2578	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28458	X	19455	-0-	-9003	-0-	234	1	16023	3	Y	2907	2889	0	6	8	96
							3198	9									
02	DLQ G-10		13793	-0-	13793	13793	199	1	11286	3	Y	2098	2073	0	4	8	117
							2308	9									
03	33154	X	19361	-0-	-13793	-0-	220	1	15788	3	Y	3045	3093	0	1	8	68
							3	4	3350	9							
04	27960	X	25700	-0-	-2260	-0-	207	1	21299	3	Y	3813	3787	0	3	8	91
							4194	9									
05	28308	X	28308	-0-	-0-	-0-	247	1	23784	3	Y	3888	3863	0	2	8	114
							4277	9									
*06	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	247	1	22797	3	Y	3554	3562	0	2	8	104
							3909	9									

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 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
01	26164	X	20971	-0-	-5193	-0-	257	1	17598	3	Y	2831	2792	0	13	8	93
							2	4	3114	9							
02	DLQ G-10		16042	-0-	16042	16042	231	1	13108	3	Y	2457	2408	0	5	8	137
							2703	9									
03	39863	X	23821	-0-	-16042	-0-	276	1	19751	3	Y	3449	3507	0	2	8	77
							3794	9									
04	25680	X	24125	-0-	-1555	-0-	198	1	20377	3	Y	3210	3206	0	4	8	77
							19	4	3531	9							
05	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	208	1	20086	3	Y	2913	2901	0	3	8	86
							3204	9									
06	23040	X	16872	-0-	-6168	-0-	163	1	15040	3	Y	1508	1547	0	3	8	44
							10	4	1659	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18879	X	12675	-0-	-6204	-0-	165	1	11295	3	Y	1055	1046	0	4	8	35
							54	4	1161	9							
02	DLQ G-10		11395	-0-	11395	11395	181	1	10284	3	Y	834	819	0	4	8	46
							13	4	917	9							
03	32388	X	20993	-0-	-11395	-0-	272	1	19465	3	Y	1127	1147	0	1	8	25
							16	4	1240	9							
04	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	212	1	21756	3	Y	1221	1215	0	2	8	29
							8	4	1343	9							
05	17391	X	17217	-0-	-174	-0-	162	1	15627	3	Y	1291	1280	0	2	8	38
							8	4	1420	9							
06	20310	X	16718	-0-	-3592	-0-	163	1	15110	3	Y	1233	1232	0	3	8	36
							89	4	1356	9							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17453	X	11345	-0-	-6108	-0-	138	1	9472	3	Y	1547	1530	0	5	8	51
							33	4	1702	9							
02	DLQ G-10		8002	-0-	8002	8002	119	1	6743	3	Y	1036	1026	0	3	8	58
							1140	9									
03	19124	X	11122	-0-	-8002	-0-	130	1	9347	3	Y	1490	1514	0	1	8	33
							6	4	1639	9							
04	15360	X	14645	-0-	-715	-0-	124	1	12768	3	Y	1594	1587	0	2	8	38
							1753	9									
05	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	146	1	14074	3	Y	1627	1615	0	2	8	48
							3	4	1790	9							
*06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	149	1	13774	3	Y	1032	1048	0	2	8	30
							1135	9									

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39959	X	7356	-0-	-32603	-0-	562	1	5841	3	Y	866	826	0	46	8	62
							953	9									
02	DLQ G-10		12051	-0-	12051	12051	551	1	8236	3	Y	2793	2614	0	87	8	154
							192	4	3072	9							
03	32651	X	20600	-0-	-12051	-0-	658	1	15906	3	Y	3625	3531	0	207	8	41
							48	4	3988	9							
04	37680	X	17998	-0-	-19682	-0-	481	1	13050	3	Y	4061	3912	0	142	8	48
							4467	9									
05	21855	X	2424	-0-	-19431	-0-	6	1	1828	3	Y	536	544	0			40
							590	9									
06	19950	X	2448	-0-	-17502	-0-	8	1	1697	3	Y	675	675	0	28	8	12
							743	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36084	X	14069	-0-	-22015	-0-	1117	1	11614	3	Y	1216	1163	0	32	8	89
							1338	9									
02	DLQ G-10		3737	-0-	3737	3737	189	1	2819	3	Y	663	678	0	39	8	35
							729	9									
03	15358	X	11621	-0-	-3737	-0-	402	1	9714	3	Y	1348	1284	0	84	8	15
							22	4	1483	9							
04	38910	X	13138	-0-	-25772	-0-	391	1	10592	3	Y	1959	1870	0	81	8	23
							2155	9									
05	40207	X	11498	-0-	-28709	-0-	35	1	10219	3	Y	1131	1070	0			84
							1244	9									
06	13620	X	1212	-0-	-12408	-0-	3	1	664	3	Y	495	535	0	35	8	9
							545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1697	1	17647	3	Y	6480	5980	0	68	8	484
							171	4	7128	9							
02	DLQ G-10		30717	-0-	30717	30717	1388	1	20746	3	Y	7591	7535	0	116	8	424
							233	4	8350	9							
03	69445	X	38728	-0-	-30717	-0-	1039	1	25101	3	Y	11437	11586	0	140	8	135
							7	4	12581	9							
04	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	756	1	20507	3	Y	6792	6726	0	119	8	82
							7471	9									
05	24335	X	16794	-0-	-7541	-0-	42	1	11911	3	Y	4401	4157	0			326
							4841	9									
*06	30205	X	30205	-0-	-0-	-0-	102	1	22985	3	Y	6471	6640	0	35	8	122
							7118	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637	X	22329	-0-	-3308	-0-	470	1	15987	3	Y	5338	5145	0	107	8	194
							5872	9									
02	DLQ G-10		22060	-0-	22060	22060	419	1	15881	3	Y	5236	5082	0	213	8	135
							5760	9									
03	46871	X	24811	-0-	-22060	-0-	481	1	18186	3	Y	5571	5371	0	186	8	149
							16	4	6128	9							
04	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	454	1	17813	3	Y	5128	5067	0	127	8	83
							5641	9									
05	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	539	1	17646	3	Y	5020	4896	0	136	8	71
							5522	9									
*06	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	501	1	19844	3	Y	4941	4912	0	37	8	63
							5435	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	15911	-0-	-5727	-0-	377	1	12821	3	Y	2393	2284	0	72	8	86
							81	4	2632	9							
02	DLQ G-10		20821	-0-	20821	20821	435	1	16497	3	Y	3535	3375	0	155	8	91
							3889	9									
03	40020	X	19199	-0-	-20821	-0-	409	1	15463	3	Y	3007	2910	0	108	8	80
							19	4	3308	9							
04	19410	X	18526	-0-	-884	-0-	410	1	16103	3	Y	1819	1775	0	95	8	29
							12	4	2001	9							
05	21886	X	16134	-0-	-5752	-0-	406	1	13276	3	Y	2229	2138	0	89	8	31
							2452	9									
06	21180	X	18499	-0-	-2681	-0-	395	1	15629	3	Y	2246	2224	0	25	8	28
							4	4	2471	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993	X	24426	-0-	-3567	-0-	578	1	19642	3	Y	3824	3656	0	100	8	138
							4206	9									
02	DLQ G-10		23529	-0-	23529	23529	496	1	18843	3	Y	3809	3662	0	188	8	97
							4190	9									
03	46839	X	23310	-0-	-23529	-0-	487	1	18414	3	Y	4006	3845	0	152	8	106
							2	4	4407	9							
04	23820	X	22969	-0-	-851	-0-	462	1	18111	3	Y	3996	3924	0	113	8	65
							4396	9									
05	24614	X	19087	-0-	-5527	-0-	470	1	15357	3	Y	2964	2867	0	121	8	41
							3260	9									
06	23820	X	23631	-0-	-189	-0-	487	1	19302	3	Y	3493	3457	0	33	8	44
							3842	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

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
01	25978	X	16764	-0-		-9214	-0-	396	1	13456	3	Y	2647	2527	0	89	8	95
								2912	9									
02	DLQ G-10		17594	-0-		17594	17594	366	1	13875	3	Y	3040	2919	0	138	8	78
								9	4	3344	9							
03	39147	X	21553	-0-		-17594	-0-	450	1	16996	3	Y	3734	3609	0	103	8	100
								4107	9									
04	24270	X	21988	-0-		-2282	-0-	450	1	17667	3	Y	3510	3482	0	71	8	57
								10	4	3861	9							
05	22289	X	18479	-0-		-3810	-0-	456	1	14911	3	Y	2829	2749	0	97	8	40
								3112	9									
*06	21234	X	21234	-0-		-0-	-0-	433	1	17124	3	Y	3343	3317	0	23	8	43
								3677	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

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
01	24552	X	20800	-0-		-3752	-0-	507	1	17195	3	Y	2816	2680	0	97	8	101
								3098	9									
02	DLQ G-10		20248	-0-		20248	20248	443	1	16835	3	Y	2700	2577	0	156	8	68
								2970	9									
03	43180	X	22932	-0-		-20248	-0-	502	1	18951	3	Y	3152	3019	0	117	8	84
								12	4	3467	9							
04	24180	X	22420	-0-		-1760	-0-	472	1	18513	3	Y	3123	3073	0	83	8	51
								3435	9									
05	24738	X	19539	-0-		-5199	-0-	499	1	16328	3	Y	2465	2377	0	105	8	34
								2712	9									
06	22200	X	22079	-0-		-121	-0-	470	1	18614	3	Y	2723	2696	0	26	8	35
								2995	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

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
01	33418	X	23110	-0-		-10308	-0-	552	1	18768	3	Y	3442	3310	0	95	8	124
								4	4	3786	9							
02	DLQ G-10		20593	-0-		20593	20593	442	1	16774	3	Y	3070	2935	0	181	8	78
								3377	9									
03	46749	X	26156	-0-		-20593	-0-	551	1	20837	3	Y	4283	4087	0	160	8	114
								57	4	4711	9							
04	30720	X	26322	-0-		-4398	-0-	539	1	21170	3	Y	4194	4109	0	131	8	68
								4613	9									
05	31744	X	20347	-0-		-11397	-0-	510	1	16701	3	Y	2849	2705	0	173	8	39
								2	4	3134	9							
06	25320	X	24157	-0-		-1163	-0-	501	1	19851	3	Y	3459	3405	0	49	8	44
								3805	9									

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

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
01	23715	X	7957	-0-		-15758	-0-	566	1	5894	3	Y	1361	1250	0	40	8	100
								1497	9									
02	DLQ G-10		5992	-0-		5992	5992	282	1	4212	3	Y	1297	1211	0	119	8	67
								71	4	1427	9							
03	16634	X	10642	-0-		-5992	-0-	347	1	8386	3	Y	1735	1646	0	137	8	19
								1909	9									
04	20070	X	12160	-0-		-7910	-0-	354	1	9596	3	Y	2009	1874	0	131	8	23
								2210	9									
05	12214	X	7888	-0-		-4326	-0-	22	1	6325	3	Y	1401	1320	0			104
								1541	9									
06	10290	X	9272	-0-		-1018	-0-	32	1	7366	3	Y	1698	1691	0	80	8	31
								6	4	1868	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 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
01	28675	X	6139	-0-	-22536	-0-	495	1	5145	3	Y	442	436	0	37	8	31
							13	4	486	9							
02	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	120	1	1801	3	Y	1025	911	0	92	8	53
							22	4	1128	9							
03	11471	X	8400	-0-	-3071	-0-	259	1	6258	3	Y	1712	1648	0	98	8	19
							1883	9									
04	35130	X	11727	-0-	-23403	-0-	323	1	8752	3	Y	2411	2288	0	114	8	28
							2652	9									
05	36301	X	3479	-0-	-32822	-0-	9	1	2573	3	Y	809	777	0			60
							7	4	890	9							
06	8130	X	5707	-0-	-2423	-0-	18	1	3981	3	Y	1553	1524	0	61	8	28
							1708	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20119	X	19374	-0-	-745	-0-	558	1	14613	3	Y	3718	3703	0	27	8	49
							113	4	4090	9							
02	DLQ G-10		24935	-0-	24935	24935	697	1	17426	3	Y	4907	4850	0	46	8	60
							1414	4	5398	9							
03	57412	X	32477	-0-	-24935	-0-	945	1	24516	3	Y	6224	6156	0	41	8	87
							170	4	6846	9							
04	40920	X	32092	-0-	-8828	-0-	947	1	24286	3	Y	6180	6154	0	50	8	63
							61	4	6798	9							
05	42284	X	35794	-0-	-6490	-0-	1088	1	27233	3	Y	6749	6572	0	68	8	172
							49	4	7424	9							
*06	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	1034	1	25974	3	Y	6246	6326	0	20	8	72
							20	4	6871	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	331	1	8660	3	Y	2155	2150	0	3	8	29
							19	4	2371	9							
02	DLQ G-10		11825	-0-	11825	11825	359	1	8951	3	Y	2173	2165	0	10	8	27
							125	4	2390	9							
03	26004	X	14179	-0-	-11825	-0-	416	1	10778	3	Y	2693	2672	0	10	8	38
							23	4	2962	9							
04	20190	X	13406	-0-	-6784	-0-	397	1	10172	3	Y	2431	2432	0	12	8	25
							163	4	2674	9							
05	20863	X	13442	-0-	-7421	-0-	416	1	10429	3	Y	2348	2297	0	16	8	60
							14	4	2583	9							
06	13710	X	6685	-0-	-7025	-0-	207	1	5208	3	Y	1151	1196	0	2	8	13
							4	4	1266	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	9325	-0-	-8903	-0-	76	1	7441	3	Y	1644	1529	0	75	8	45
							1808	9									
02	DLQ G-10		10016	-0-	10016	10016	44	1	7963	3	Y	1826	1767	0	92	8	12
							2009	9									
03	23188	X	13172	-0-	-10016	-0-	53	1	10624	3	Y	2268	2190	0	68	8	22
							2495	9									
04	28620	X	13756	-0-	-14864	-0-	58	1	10981	3	Y	2470	2351	0	97	8	44
							2717	9									
05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	56	1	9632	3	Y	1758	1752	0			50
							5	4	1934	9							
*06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	58	1	13836	3	Y	2264	2265	0	26	8	23
							2490	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43648	X	37944	-0-	-5704	-0-	28850	3	530	4	Y	7785	7605	0	172	8	19
							8564	9									
02	DLQ G-10		34266	-0-	34266	34266	26452	3	92	4	Y	7020	5583	0	1292	1	19
							7722	9					145	8			
03	71904	X	37638	-0-	-34266	-0-	29753	3	30	4	Y	7141	5514	0	1493	1	24
							7855	9					129	8			
04	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	31513	3	9579	9	Y	8708	7144	0	1443	1	29
													116	8			
05	39897	X	31359	-0-	-8538	-0-	24426	3	6933	9	Y	6303	5879	0	247	1	23
													183	8			
06	36720	X	32312	-0-	-4408	-0-	25398	3	2	4	Y	6284	6225	0	55	8	27
							6912	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53351	X	14961	-0-	-38390	-0-	123	1	12088	3	Y	2500	2213	0	231	8	64
							2750	9									
02	DLQ G-10		17358	-0-	17358	17358	79	1	14263	3	Y	2742	2753	0	34	8	19
							3016	9									
03	41287	X	23929	-0-	-17358	-0-	99	1	19919	3	Y	3555	3517	0	22	8	35
							3911	9									
04	42900	X	25340	-0-	-17560	-0-	110	1	20987	3	Y	3857	3771	0	51	8	70
							4243	9									
05	41416	X	25815	-0-	-15601	-0-	125	1	21550	3	Y	3764	3727	0			107
							4140	9									
*06	33275	X	33275	-0-	-0-	-0-	121	1	28999	3	Y	3777	3821	0	25	8	38
							4155	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40269	X	16315	-0-	-23954	-0-	13045	3	3270	9	Y	2973	2928	0	41	8	7
02	DLQ G-10		19527	-0-	19527	19527	15787	3	95	4	Y	3314	2649	0	611	1	9
							3645	9					52	8			
03	48462	X	28935	-0-	-19527	-0-	24507	3	4428	9	Y	4025	3108	0	840	1	13
													73	8			
04	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	26235	3	4996	9	Y	4542	3697	0	748	1	15
													95	8			
05	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	24928	3	4563	9	Y	4148	3827	0	157	1	15
													164	8			
*06	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	25297	3	4697	9	Y	4270	4217	0	50	8	18

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	6605	-0-	-2230	-0-	22	1	5691	3	Y	811	734	0	34	8	43
							892	9									
02	DLQ G-10		7603	-0-	7603	7603	32	1	6625	3	Y	860	821	0	7	8	75
							946	9									
03	13880	X	6277	-0-	-7603	-0-	16	1	6017	3	Y	222	252	0	37	8	8
							244	9									
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9	1	8176	3	Y	961	922	0	23	8	24
							51	4	1057	9							
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	34	1	8636	3	Y	1687	1586	0	42	8	83
							22	4	1856	9							
*06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	57	1	5891	3	Y	2108	2044	0	6	8	141
							29	4	2319	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	21511	-0-	-6699	-0-	431	1	18218	3	Y	2602	2582	0	4	8	81
							2862	9									
02	DLQ G-10		15488	-0-	15488	15488	466	1	13256	3	Y	1605	1620	0	3	8	63
							1766	9									
03	34446	X	18958	-0-	-15488	-0-	427	1	16059	3	Y	2247	2276	0	1	8	33
							2472	9									
04	24300	X	19533	-0-	-4767	-0-	373	1	16723	3	Y	2215	2202	0	2	8	44
							2437	9									
05	23219	X	21577	-0-	-1642	-0-	379	1	18423	3	Y	2523	2515	0	1	8	51
							2775	9									
06	20820	X	11793	-0-	-9027	-0-	237	1	8890	3	Y	2424	2420	0	1	8	54
							2666	9									

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26908	X	23143	-0-	-3765	-0-	439	1	18589	3	Y	3741	3707	0	7	8	116
							4115	9									
02	DLQ G-10		14797	-0-	14797	14797	408	1	11621	3	Y	2516	2530	0	4	8	98
							2768	9									
03	30788	X	15991	-0-	-14797	-0-	343	1	12922	3	Y	2478	2539	0	1	8	36
							2726	9									
04	23850	X	22602	-0-	-1248	-0-	415	1	18601	3	Y	3260	3228	0	3	8	65
							3586	9									
05	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	420	1	20416	3	Y	3150	3150	0	2	8	63
							3465	9									
06	22410	X	17303	-0-	-5107	-0-	379	1	14186	3	Y	2489	2495	0	2	8	55
							2738	9									

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55211	X	44102	-0-	-11109	-0-	881	1	37291	3	Y	5391	5335	0	17	8	167
							5930	9									
02	DLQ G-10		24819	-0-	24819	24819	712	1	20264	3	Y	3494	3517	0	7	8	137
							3843	9									
03	60715	X	35896	-0-	-24819	-0-	787	1	29642	3	Y	4970	5032	0	2	8	73
							5467	9									
04	45300	X	39464	-0-	-5836	-0-	739	1	33097	3	Y	5116	5084	0	3	8	102
							5628	9									
05	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	814	1	39556	3	Y	4883	4885	0	2	8	98
							5371	9									
06	42690	X	33022	-0-	-9668	-0-	769	1	28791	3	Y	3147	3171	0	4	8	70
							3462	9									

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 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
01	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	124	1	14250	3	Y	2696	2692	0	4	8	33
							2966	9									
02	DLQ G-10		15503	-0-	15503	15503	108	1	12776	3	Y	2381	2362	0	4	8	48
							2619	9									
03	32206	X	16703	-0-	-15503	-0-	115	1	13854	3	Y	2485	2498	0	1	8	34
							2734	9									
04	19170	X	10326	-0-	-8844	-0-	75	1	8597	3	Y	1504	1523	0	1	8	14
							1654	9									
05	19406	X	19219	-0-	-187	-0-	148	1	15940	3	Y	2846	2831	0	1	8	28
							3131	9									
06	16770	X	6292	-0-	-10478	-0-	55	1	5301	3	Y	851	871	0	1	8	7
							936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

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
01	27187	X	15821	-0-		-11366	-0-	301	1	12721	3	Y	2505	2480	0	6	8	78
								43	4	2756	9							
02	DLQ G-10		9437	-0-		9437	9437	263	1	7493	3	Y	1528	1543	0	3	8	60
								1681	9									
03	26819	X	17382	-0-		-9437	-0-	367	1	13817	3	Y	2900	2917	0	1	8	42
								8	4	3190	9							
04	23490	X	19752	-0-		-3738	-0-	361	1	16190	3	Y	2910	2891	0	3	8	58
								3201	9									
05	21850	X	21850	-0-		-0-	-0-	370	1	17987	3	Y	3175	3167	0	2	8	64
								3493	9									
*06	17486	X	17486	-0-		-0-	-0-	385	1	14415	3	Y	2442	2450	0	2	8	54
								2686	9									

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

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
01	26877	X	16520	-0-		-10357	-0-	310	1	13111	3	Y	2817	2798	0	8	8	88
								3099	9									
02	DLQ G-10		9700	-0-		9700	9700	273	1	7792	3	Y	1486	1512	0	4	8	58
								1635	9									
03	27195	X	17495	-0-		-9700	-0-	364	1	13682	3	Y	3135	3145	0	2	8	46
								3449	9									
04	24030	X	18933	-0-		-5097	-0-	341	1	15283	3	Y	3008	2990	0	4	8	60
								3309	9									
05	21500	X	21500	-0-		-0-	-0-	360	1	17492	3	Y	3316	3306	0	3	8	67
								3648	9									
*06	19197	X	19197	-0-		-0-	-0-	415	1	15540	3	Y	2947	2945	0	3	8	66
								3242	9									

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

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
01	41863	X	41863	-0-		-0-	-0-	697	1	32443	3	Y	7930	7778	0	153	8	161
								8723	9									
02	DLQ G-10		37693	-0-		37693	37693	844	1	29619	3	Y	6573	6386	0	173	8	175
								7230	9									
03	76801	X	39108	-0-		-37693	-0-	993	1	32392	3	Y	5203	5114	0	163	8	101
								5723	9									
04	38310	X	35203	-0-		-3107	-0-	947	1	29019	3	Y	4761	4785	0			77
								5237	9									
05	40468	X	40468	-0-		-0-	-0-	1176	1	34604	3	Y	4262	4234	0			105
								4688	9									
06	38310	X	32815	-0-		-5495	-0-	955	1	27482	3	Y	3980	3966	0	37	8	82
								4378	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

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
01	40114	X	33223	-0-		-6891	-0-	735	1	27875	3	Y	4191	4055	0	109	8	73
								3	4	4610	9							
02	DLQ G-10		21796	-0-		21796	21796	455	1	18022	3	Y	3017	2954	0	90	8	46
								3319	9									
03	39973	X	18177	-0-		-21796	-0-	253	1	15095	3	Y	2572	2520	0	62	8	36
								2829	9									
04	36915	X	36915	-0-		-0-	-0-	833	1	30601	3	Y	4983	4840	0	113	8	66
								5481	9									
05	35816	X	35816	-0-		-0-	-0-	867	1	30228	3	Y	4292	4224	0			134
								4721	9									
06	32160	X	31811	-0-		-349	-0-	822	1	27584	3	Y	3095	3147	0	30	8	52
								3405	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58869	X	45186	-0-	-13683	-0-	922	1	34953	3	Y	7701	7490	0	160	8	135
							840	4	8471	9							
02	DLQ G-10		45020	-0-	45020	45020	915	1	36225	3	Y	7164	6977	0	214	8	108
							7880	9									
03	88947	X	43927	-0-	-45020	-0-	605	1	36018	3	Y	6546	6404	0	159	8	91
							103	4	7201	9							
04	44730	X	39247	-0-	-5483	-0-	841	1	30865	3	Y	6521	6466	0	58	8	88
							368	4	7173	9							
05	49414	X	39761	-0-	-9653	-0-	902	1	31449	3	Y	6559	6442	0			205
							195	4	7215	9							
06	47820	X	38418	-0-	-9402	-0-	881	1	29581	3	Y	6779	6823	0	47	8	114
							499	4	7457	9							

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16027	X	12917	-0-	-3110	-0-	9892	3	3025	9	N	2750	2519	0	207	8	122
02	12264	X	10777	-0-	-1487	-0-	8477	3	2300	9	N	2091	2078	0	44	8	91
03	13702	X	12846	-0-	-856	-0-	10193	3	14	4	N	2399	2374	0	35	8	81
							2639	9									
04	13260	X	12986	-0-	-274	-0-	10298	3	2688	9	N	2444	2356	0	39	8	130
05	13702	X	5394	-0-	-8308	-0-	4424	3	970	9	N	882	841	0			171
06	12510	X	1206	-0-	-11304	-0-	961	3	245	9	N	223	186	0	11	8	197

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34224	X	30169	-0-	-4055	-0-	535	1	24865	3	Y	4334	4274	0	99	8	88
							2	4	4767	9							
02	DLQ G-10		28659	-0-	28659	28659	659	1	23125	3	Y	4432	4286	0	116	8	118
							4875	9									
03	61603	X	32944	-0-	-28659	-0-	762	1	24865	3	Y	6652	6559	0	79	8	132
							7317	9									
04	35100	X	30954	-0-	-4146	-0-	765	1	23447	3	Y	6113	6147	0			98
							18	4	6724	9							
05	36270	X	24971	-0-	-11299	-0-	593	1	17440	3	Y	6240	6184	0			154
							74	4	6864	9							
06	31890	X	27448	-0-	-4442	-0-	714	1	20568	3	Y	5601	5611	0	28	8	116
							5	4	6161	9							

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38006	X	27543	-0-	-10463	-0-	518	1	21942	3	Y	4621	4582	0	6	8	144
							5083	9									
02	DLQ G-10		17159	-0-	17159	17159	479	1	13638	3	Y	2765	2798	0	3	8	108
							3042	9									
03	44979	X	27820	-0-	-17159	-0-	592	1	22283	3	Y	4495	4535	0	2	8	66
							4945	9									
04	32580	X	31516	-0-	-1064	-0-	558	1	24970	3	Y	5444	5398	0	3	8	109
							5988	9									
05	31879	X	31879	-0-	-0-	-0-	537	1	26063	3	Y	4799	4810	0	2	8	96
							5279	9									
*06	27969	X	27969	-0-	-0-	-0-	602	1	22587	3	Y	4345	4342	0	2	8	97
							4780	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116901	X	114004	-0-	-2897	-0-	103958	3	2316	4	Y	7027	6789	0	249	8	50
							7730	9									
02	DLQ G-10		110407	-0-	110407	110407	102981	3	395	4	Y	6392	6068	0	321	8	53
							7031	9									
03	227230	X	116823	-0-	-110407	-0-	108981	3	328	4	Y	6831	6575	0	263	8	46
							7514	9									
04	118650	X	108583	-0-	-10067	-0-	101442	3	247	4	Y	6267	6276	0			37
							6894	9									
05	122233	X	110189	-0-	-12044	-0-	103894	3	6295	9	Y	5723	5696	0			64
06	118290	X	105205	-0-	-13085	-0-	98603	3	152	4	Y	5864	5803	0	87	8	38
							6450	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114979	X	109428	-0-	-5551	-0-	101926	3	596	4	Y	6278	6039	0	256	8	44
							6906	9									
02	DLQ G-10		94106	-0-	94106	94106	84022	3	4069	4	Y	5468	5135	0	333	8	44
							6015	9									
03	192003	X	97897	-0-	-94106	-0-	90679	3	509	4	Y	6099	5866	0	236	8	41
							6709	9									
04	117750	X	92090	-0-	-25660	-0-	86066	3	6024	9	Y	5476	5484	0			33
05	110484	X	95793	-0-	-14691	-0-	90633	3	5160	9	Y	4691	4671	0			53
06	105900	X	90557	-0-	-15343	-0-	84682	3	792	4	Y	4621	4550	0	94	8	30
							5083	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59830	X	49680	-0-	-10150	-0-	40804	3	465	4	Y	7646	7650	0	34	8	84
							8411	9									
02	DLQ G-10		38706	-0-	38706	38706	28998	3	2595	4	Y	6466	6435	0	64	8	51
							7113	9									
03	73670	X	34964	-0-	-38706	-0-	27540	3	45	4	Y	6708	6616	0	55	8	88
							7379	9									
04	49920	X	42464	-0-	-7456	-0-	35396	3	7068	9	Y	6425	6331	0	57	8	125
05	50344	X	41996	-0-	-8348	-0-	35316	3	6680	9	Y	6073	6019	0			179
06	48090	X	38035	-0-	-10055	-0-	32171	3	5864	9	Y	5331	5416	0	49	8	45

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75392	X	71063	-0-	-4329	-0-	59120	3	11943	9	Y	10857	10695	0	127	8	127
02	DLQ G-10		57775	-0-	57775	57775	47944	3	9831	9	Y	8937	8940	0	111	8	13
03	122577	X	64802	-0-	-57775	-0-	54516	3	10286	9	Y	9351	9156	0	167	8	41
04	62760	X	59196	-0-	-3564	-0-	49431	3	9765	9	Y	8877	8765	0	84	8	69
05	64852	X	60361	-0-	-4491	-0-	51098	3	9263	9	Y	8421	8278	0			212
06	62760	X	53668	-0-	-9092	-0-	45051	3	8617	9	Y	7834	8001	0	21	8	24

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62961	X	49174	-0-	-13787	-0-	38280	3	38	4	Y	9869	9658	0	184	8	115
							10856	9									
02	DLQ G-10		45822	-0-	45822	45822	36265	3	31	4	Y	8660	8584	0	178	8	13
							9526	9									
03	97024	X	51202	-0-	-45822	-0-	41014	3	271	4	Y	9015	8832	0	156	8	40
							9917	9									
04	53460	X	50724	-0-	-2736	-0-	40485	3	10239	9	Y	9308	9110	0	167	8	71
05	55242	X	48167	-0-	-7075	-0-	38710	3	9457	9	Y	8597	8452	0			216
06	49560	X	45463	-0-	-4097	-0-	36989	3	391	4	Y	7348	7488	0	53	8	23
							8083	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50189	X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139	8	34
							3303	9									
02	DLQ G-10		24859	-0-	24859	24859	18522	3	6337	9	Y	5761	5468	0	319	8	8
03	53690	X	28831	-0-	-24859	-0-	22443	3	6388	9	Y	5807	5512	0	278	8	25
04	32940	X	30785	-0-	-2155	-0-	23861	3	3	4	Y	6292	5944	0	326	8	47
							6921	9									
05	31868	X	25273	-0-	-6595	-0-	19859	3	5414	9	Y	4922	4845	0			124
*06	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	22032	3	6177	9	Y	5615	5622	0	100	8	17

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 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
01	102982	X	29605	-0-	-73377	-0-	1004	1	27822	3	Y	692	709	0	12	8	18
							18	4	761	9							
02	DLQ G-10		107298	-0-	107298	107298	2242	1	103008	3	Y	1859	1806	0	35	8	36
							3	4	2045	9							
03	198963	X	91665	-0-	-107298	-0-	2585	1	86434	3	Y	2278	2255	0	4	8	55
							140	4	2506	9							
04	104205	X	104205	-0-	-0-	-0-	3393	1	97985	3	Y	2567	2538	0	10	8	74
							3	4	2824	9							
05	118792	X	92207	-0-	-26585	-0-	2578	1	87922	3	Y	1552	1586	0	12	8	28
							1707	9									
06	114960	X	82634	-0-	-32326	-0-	2194	1	79306	3	Y	1031	1015	0	12	8	32
							1134	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 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
01	40703	X	37544	-0-	-3159	-0-	30072	3	7472	9	Y	6793	6519	0	217	8	127
02	DLQ G-10		32627	-0-	32627	32627	26144	3	6483	9	Y	5894	5694	0	248	8	79
03	64874	X	32247	-0-	-32627	-0-	25388	3	6859	9	Y	6235	6052	0	196	8	66
04	31770	X	30260	-0-	-1510	-0-	24115	3	6145	9	Y	5586	5436	0	165	8	51
05	32829	X	28649	-0-	-4180	-0-	22765	3	5884	9	Y	5349	5014	0	231	8	155
06	31770	X	23749	-0-	-8021	-0-	19325	3	4424	9	Y	4022	4080	0	51	8	46

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59520	X	48722	-0-	-10798	-0-	39905	3	3	4	Y	8013	7625	0	372	8	114
							8814	9									
02	DLQ G-10		47702	-0-	47702	47702	39066	3	8636	9	Y	7851	7097	0	579	8	289
03	90076	X	42374	-0-	-47702	-0-	35331	3	7043	9	Y	6403	6121	0	430	8	141
04	53100	X	44400	-0-	-8700	-0-	37541	3	6859	9	Y	6235	5972	0	295	8	109
05	54870	X	39111	-0-	-15759	-0-	33116	3	5995	9	Y	5450	5137	0	323	8	99
06	51120	X	39517	-0-	-11603	-0-	33579	3	5938	9	Y	5398	5356	0	58	8	83

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 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
01	32302	X	28765	-0-	-3537	-0-	22524	3	2	4	Y	5672	5514	0	106	8	108
							6239	9									
02	DLQ G-10		25631	-0-	25631	25631	19749	3	5882	9	Y	5347	5265	0	117	8	73
03	53447	X	27816	-0-	-25631	-0-	21694	3	43	4	Y	5526	5458	0	81	8	60
							6079	9									
04	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	20579	3	5668	9	Y	5153	5117	0	48	8	48
05	26815	X	25379	-0-	-1436	-0-	19994	3	5385	9	Y	4895	4700	0	98	8	145
06	25950	X	23408	-0-	-2542	-0-	18335	3	48	4	Y	4568	4646	0	14	8	53
							5025	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 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
01	38657	X	36467	-0-	-2190	-0-	28738	3	7729	9	Y	7026	6768	0	192	8	132
02	DLQ G-10		33194	-0-	33194	33194	25848	3	601	4	Y	6132	5945	0	237	8	82
							6745	9									
03	67326	X	34132	-0-	-33194	-0-	27713	3	18	4	Y	5819	5644	0	195	8	62
							6401	9									
04	33247	X	33247	-0-	-0-	-0-	26688	3	488	4	Y	5519	5351	0	180	8	50
							6071	9									
05	33325	X	31492	-0-	-1833	-0-	25365	3	273	4	Y	5322	5002	0	215	8	155
							5854	9									
06	32250	X	30254	-0-	-1996	-0-	24887	3	5367	9	Y	4879	4931	0	47	8	56

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 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
01	14B2 EXT		150410	-0-	150410	358925	118052	3	309	4	Y	29135	29125	0			73
							32049	9									
02	454726	X	95801	-0-	-358925	-0-	75397	3	307	4	Y	18270	14838	0	3455	1	50
							20097	9									
03	154194	X	102026	-0-	-52168	-0-	82035	3	19991	9	Y	18174	14291	0	3871	1	62
04	149220	X	111612	-0-	-37608	-0-	89558	3	746	4	Y	19371	16106	0	3262	1	65
							21308	9									
05	154194	X	102193	-0-	-52001	-0-	82659	3	10	4	Y	17749	17050	0	698	1	66
							19524	9									
06	145560	X	71167	-0-	-74393	-0-	57653	3	429	4	Y	11895	11809	0	101	8	51
							13085	9									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		134738	-0-	134738	319869	100996	3	4438	4	Y	26640	26622	0			67
							29304	9									
02	394804	X	74935	-0-	-319869	-0-	57801	3	724	4	Y	14918	12116	0	2828	1	41
							16410	9									
03	158720	X	115056	-0-	-43664	-0-	76771	3	155	4	Y	34664	27258	0	7329	1	118
							38130	9									
04	153600	X	82727	-0-	-70873	-0-	65659	3	22	4	Y	15496	12884	0	2678	1	52
							17046	9									
05	158720	X	67531	-0-	-91189	-0-	53257	3	14274	9	Y	12976	12465	0	515	1	48
06	130380	X	58886	-0-	-71494	-0-	46448	3	197	4	Y	11128	11039	0	89	8	48
							12241	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 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
01	44640	X	35820	-0-	-8820	-0-	29120	3	6700	9	Y	6091	5930	0	192	8	65
02	DLQ G-10		31296	-0-	31296	31296	25468	3	5828	9	Y	5298	5135	0	188	8	40
03	66614	X	35318	-0-	-31296	-0-	29424	3	5894	9	Y	5358	5178	0	151	8	69
04	36330	X	32209	-0-	-4121	-0-	26657	3	5552	9	Y	5047	4911	0	108	8	97
05	37262	X	30055	-0-	-7207	-0-	25289	3	4766	9	Y	4333	4303	0			127
06	34650	X	30485	-0-	-4165	-0-	25402	3	5083	9	Y	4621	4622	0	87	8	39

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 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
01	14B2 EXT		136356	-0-	136356	337863	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0			64
							28146	9									
02	417892	X	80029	-0-	-337863	-0-	64042	3	15987	9	Y	14534	11804	0	2754	1	40
03	154194	X	94229	-0-	-59965	-0-	77700	3	29	4	Y	15000	11795	0	3194	1	51
							16500	9									
04	149220	X	86453	-0-	-62767	-0-	70494	3	15959	9	Y	14508	12062	0	2448	1	49
05	154194	X	78429	-0-	-75765	-0-	65475	3	12954	9	Y	11776	11312	0	469	1	44
06	131970	X	60896	-0-	-71074	-0-	50009	3	10887	9	Y	9897	9855	0	43	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46221	X	29008	-0-	-17213	-0-	23108	3	5900	9	Y	5364	5252	0	111	8	78
02	DLQ G-10		21583	-0-	21583	21583	16541	3	9	4	Y	4575	4342	0	134	8	177
							5033	9									
03	51540	X	29957	-0-	-21583	-0-	23781	3	41	4	Y	5577	5469	0	157	8	128
							6135	9									
04	39330	X	32418	-0-	-6912	-0-	25964	3	6454	9	Y	5867	5788	0	102	8	105
05	36270	X	30241	-0-	-6029	-0-	24328	3	5913	9	Y	5375	5247	0	132	8	101
06	28980	X	27993	-0-	-987	-0-	22556	3	5437	9	Y	4943	4947	0	21	8	76

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 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
01	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9085	8854	0	206	8	132
							9994	9									
02	DLQ G-10		36471	-0-	36471	36471	28160	3	8311	9	Y	7555	7119	0	279	8	289
03	78117	X	41646	-0-	-36471	-0-	32777	3	8869	9	Y	8063	7886	0	283	8	183
04	46050	X	40665	-0-	-5385	-0-	32268	3	8397	9	Y	7634	7512	0	169	8	136
05	47585	X	42097	-0-	-5488	-0-	33716	3	8381	9	Y	7619	7396	0	217	8	142
06	46050	X	38120	-0-	-7930	-0-	30663	3	7457	9	Y	6779	6781	0	36	8	104

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 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
01	14B2 EXT		66346	-0-	66346	162949	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
							14429	9									
02	212416	X	49467	-0-	-162949	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857	1	27
							10842	9									
03	73873	X	48606	-0-	-25267	-0-	39154	3	11	4	Y	8583	6749	0	1832	1	29
							9441	9									
04	71490	X	45193	-0-	-26297	-0-	35432	3	9761	9	Y	8874	7378	0	1495	1	30
05	73873	X	39361	-0-	-34512	-0-	30834	3	5	4	Y	7747	7442	0	306	1	29
							8522	9									
06	64200	X	34969	-0-	-29231	-0-	27351	3	31	4	Y	6897	6810	0	86	8	30
							7587	9									

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142445	X	108459	-0-	-33986	-0-	1438	1	98422	3	Y	7471	7379	0	28	8	247
							381	4	8218	9							
02	DLQ G-10		85568	-0-	85568	85568	1387	1	78851	3	Y	4514	4491	0	19	8	251
							365	4	4965	9							
03	208722	X	123154	-0-	-85568	-0-	1589	1	113813	3	Y	6658	6755	0	6	8	148
							428	4	7324	9							
04	180659	X	180659	-0-	-0-	-0-	1663	1	170656	3	Y	7582	7531	0	18	8	181
							8340	9									
05	166572	X	166572	-0-	-0-	-0-	1628	1	156779	3	Y	7110	7070	0	12	8	209
							344	4	7821	9							
*06	158756	X	158756	-0-	-0-	-0-	1615	1	149317	3	Y	7113	7102	0	12	8	208
							7824	9									

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 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
01	43090	X	30345	-0-	-12745	-0-	24870	3	5475	9	Y	4977	4828	0	146	8	27
02	DLQ G-10		28991	-0-	28991	28991	22634	3	6357	9	Y	5779	5592	0	163	8	51
03	55892	X	26901	-0-	-28991	-0-	21824	3	5077	9	Y	4615	4489	0	130	8	47
04	31470	X	25920	-0-	-5550	-0-	21077	3	4843	9	Y	4403	4368	0			82
05	32085	X	27274	-0-	-4811	-0-	22436	3	4838	9	Y	4398	4445	0			35
06	31050	X	26750	-0-	-4300	-0-	22417	3	4333	9	Y	3939	3910	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 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
01	71300	X	60235	-0-	-11065	-0-	52242	3	91	4	Y	7184	7047	0	152	8	39
							7902	9									
02	DLQ G-10		48464	-0-	48464	48464	42057	3	7	4	Y	5818	5637	0	168	8	52
							6400	9									
03	105523	X	57059	-0-	-48464	-0-	49620	3	32	4	Y	6734	6592	0	125	8	69
							7407	9									
04	63510	X	56376	-0-	-7134	-0-	48863	3	125	4	Y	6716	6659	0			126
							7388	9									
05	64077	X	53118	-0-	-10959	-0-	46166	3	5	4	Y	6315	6391	0			50
							6947	9									
06	58290	X	51661	-0-	-6629	-0-	44749	3	438	4	Y	5885	5891	0	44	8	-0-
							6474	9									

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204586	X	204586	-0-	-0-	-0-	186121	3	2076	4	Y	14899	14438	0	480	8	79
							16389	9									
02	DLQ G-10		184708	-0-	184708	184708	171399	3	13309	9	Y	12099	11531	0	542	8	105
03	335158	X	150450	-0-	-184708	-0-	138645	3	11	4	Y	10722	10377	0	342	8	108
							11794	9									
04	198000	X	161538	-0-	-36462	-0-	149931	3	4	4	Y	10548	10459	0			197
							11603	9									
05	204600	X	173211	-0-	-31389	-0-	161005	3	12206	9	Y	11096	11205	0			88
06	198000	X	154114	-0-	-43886	-0-	142997	3	73	4	Y	10040	10016	0	112	8	-0-
							11044	9									

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123566	X	102433	-0-	-21133	-0-	97648	3	905	4	Y	3527	3302	0	231	8	18
							3880	9									
02	DLQ G-10		81262	-0-	81262	81262	74736	3	3775	4	Y	2501	2270	0	228	8	21
							2751	9									
03	187001	X	105739	-0-	-81262	-0-	101366	3	130	4	Y	3857	3639	0	201	8	38
							4243	9									
04	102960	X	94338	-0-	-8622	-0-	90946	3	3392	9	Y	3084	3064	0			58
05	106392	X	84011	-0-	-22381	-0-	80953	3	261	4	Y	2543	2581	0			20
							2797	9									
06	102330	X	79171	-0-	-23159	-0-	76215	3	2956	9	Y	2687	2641	0	66	8	-0-

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243102	X	114187	-0-	-128915	-0-	92731	3	514	4	Y	19038	19037	0			135
							20942	9									
02	DLQ G-10		76124	-0-	76124	76124	61535	3	2	4	Y	13261	13282	0			114
							14587	9									
03	181548	X	105424	-0-	-76124	-0-	85365	3	7	4	Y	18229	18169	0			174
							20052	9									
04	134460	X	89676	-0-	-44784	-0-	72704	3	16972	9	Y	15429	15448	0			155
05	122078	X	86658	-0-	-35420	-0-	69209	3	627	4	Y	15293	15367	0			81
							16822	9									
06	110490	X	76649	-0-	-33841	-0-	61479	3	15170	9	Y	13791	13718	0	10	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82460	X	79670	-0-	-2790	-0-	75490	3	144	4	Y	3669	3673	0	21	8	97
							4036	9									
02	DLQ G-10		88733	-0-	88733	88733	83610	3	675	4	Y	4044	4008	0	16	8	117
							4448	9									
03	185227	X	96494	-0-	-88733	-0-	90289	3	261	4	Y	5404	5361	0	4	8	156
							5944	9									
04	86985	X	86985	-0-	-0-	-0-	82457	3	55	4	Y	4066	4133	0	7	8	82
							4473	9									
05	98239	X	85406	-0-	-12833	-0-	82244	3	3	4	Y	2872	2829	0	7	8	118
							3159	9									
06	95070	X	51977	-0-	-43093	-0-	49907	3	147	4	Y	1748	1767	0	6	8	93
							1923	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89063	X	22174	-0-	-66889	-0-	434	1	15918	3	Y	5262	4382	0	748	8	175
							34	4	5788	9							
02	DLQ G-10		3674	-0-	3674	3674	82	1	2670	3	Y	798	841	0	97	8	35
							44	4	878	9							
03	12933	X	9259	-0-	-3674	-0-	181	1	6330	3	Y	2485	2079	0	337	8	104
							14	4	2734	9							
04	21420	X	13645	-0-	-7775	-0-	211	1	7497	3	Y	5381	4702	0	606	8	177
							18	4	5919	9							
05	22134	X	19173	-0-	-2961	-0-	340	1	11638	3	Y	6526	6048	0	467	8	188
							16	4	7179	9							
*06	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	793	1	27053	3	Y	6808	6622	0	231	8	143
							21	4	7489	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101649	X	60595	-0-	-41054	-0-	1169	1	42954	3	Y	12580	11239	0	1337	8	436
							2634	4	13838	9							
02	DLQ G-10		61417	-0-	61417	61417	1389	1	45712	3	Y	10652	9699	0	906	8	483
							2599	4	11717	9							
03	123862	X	62445	-0-	-61417	-0-	1224	1	43014	3	Y	15206	14041	0	957	8	691
							1480	4	16727	9							
04	58500	X	57579	-0-	-921	-0-	1089	1	38757	3	Y	15325	14734	0	743	8	539
							875	4	16858	9							
05	67983	X	53215	-0-	-14768	-0-	1109	1	37901	3	Y	12867	12744	0	270	8	392
							51	4	14154	9							
*06	127499	X	127499	-0-	-0-	-0-	3182	1	108489	3	Y	14313	14199	0	198	8	308
							84	4	15744	9							

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46626	X	46626	-0-	-0-	-0-	4257	1	33434	3	Y	6808	5935	0	735	8	284
							1446	4	7489	9							
02	DLQ G-10		23387	-0-	23387	23387	2423	1	14174	3	Y	4015	4006	0	194	8	99
							2373	4	4417	9							
03	39439	X	16052	-0-	-23387	-0-	1031	1	12276	3	Y	2217	2062	0	222	8	32
							306	4	2439	9							
04	69690	X	47725	-0-	-21965	-0-	3272	1	39317	3	Y	4501	4093	0	406	8	34
							185	4	4951	9							
05	72013	X	49625	-0-	-22388	-0-	3314	1	41380	3	Y	4345	4081	0	234	8	64
							151	4	4780	9							
*06	57830	X	57830	-0-	-0-	-0-	4003	1	48110	3	Y	5140	5014	0	154	8	36
							63	4	5654	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 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
01	37913	X	15898	-0-	-22015	-0-	1166	1	9164	3	Y	5044	4574	0	338	8	220
							20	4	5548	9							
02	DLQ G-10		8786	-0-	8786	8786	925	1	5419	3	Y	2152	2216	0	103	8	53
							75	4	2367	9							
03	DLQ G-10		22564	-0-	22564	31350	1406	1	16693	3	Y	4016	3911	0	95	8	63
							47	4	4418	9							
04	DLQ G-10		37039	-0-	37039	68389	2420	1	29081	3	Y	4997	4892	0	127	8	41
							41	4	5497	9							
05	DLQ G-10		52712	-0-	52712	121101	3508	1	43816	3	Y	4842	4697	0	112	8	74
							62	4	5326	9							
*06	169127	X	48026	-0-	-121101	-0-	3274	1	39346	3	Y	4886	4859	0	66	8	35
							31	4	5375	9							

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 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
01	77066	X	61812	-0-	-15254	-0-	5672	1	44558	3	Y	10422	9757	0	561	8	461
							118	4	11464	9							
02	DLQ G-10		48384	-0-	48384	48384	5679	1	33231	3	Y	7879	7850	0	294	8	196
							807	4	8667	9							
03	132531	X	84147	-0-	-48384	-0-	5706	1	67819	3	Y	8524	8286	0	302	8	132
							1246	4	9376	9							
04	139770	X	117680	-0-	-22090	-0-	8261	1	99282	3	Y	8354	8119	0	300	8	67
							948	4	9189	9							
05	144429	X	106693	-0-	-37736	-0-	7221	1	90155	3	Y	8310	8069	0	181	8	127
							176	4	9141	9							
*06	108830	X	108830	-0-	-0-	-0-	7613	1	91488	3	Y	8705	8626	0	144	8	62
							153	4	9576	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 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
01	81065	X	66549	-0-	-14516	-0-	59752	3	755	4	N	5493	5487	0	21	8	243
							6042	9									
02	94717	X	94717	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	6683	6741	0	21	8	164
							7351	9									
03	124110	X	124110	-0-	-0-	-0-	115336	3	290	4	N	7713	7686	0	5	8	186
							8484	9									
04	105402	X	105402	-0-	-0-	-0-	98272	3	65	4	N	6423	6380	0	10	8	219
							7065	9									
05	104873	X	101735	-0-	-3138	-0-	95239	3	6496	9	N	5905	5783	0	8	8	333
06	120120	X	85995	-0-	-34125	-0-	80670	3	5325	9	N	4841	4909	0	7	8	258

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190371	X	75392	-0-	-114979	-0-	59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0			43
							15067	9									
02	DLQ G-10		75178	-0-	75178	75178	61281	3	4	4	Y	12630	12564	0			109
							13893	9									
03	157588	X	82410	-0-	-75178	-0-	66639	3	104	4	Y	14243	14302	0			50
							15667	9									
04	117780	X	93679	-0-	-24101	-0-	79808	3	123	4	Y	12498	12460	0			88
							13748	9									
05	121706	X	68440	-0-	-53266	-0-	55184	3	13256	9	Y	12051	11994	0			145
06	80550	X	61636	-0-	-18914	-0-	49628	3	4	4	Y	10913	10881	0	81	8	96
							12004	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

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
01	165602	X	70575	-0-		-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0			32
								11046	9									
02	DLQ G-10		37153	-0-		37153	37153	30210	3	311	4	Y	6029	6009	0			52
								6632	9									
03	116873	X	79720	-0-		-37153	-0-	68349	3	4	4	Y	10334	10349	0			37
								11367	9									
04	68310	X	45713	-0-		-22597	-0-	36300	3	9413	9	Y	8557	8534	0			60
05	70587	X	70011	-0-		-576	-0-	61181	3	8830	9	Y	8027	7990	0			97
06	77160	X	61256	-0-		-15904	-0-	53307	3	7949	9	Y	7226	7211	0	49	8	63

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

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
01	150784	X	75721	-0-		-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0			35
								12090	9									
02	DLQ G-10		67928	-0-		67928	67928	57519	3	10409	9	Y	9463	9417	0			81
03	148221	X	80293	-0-		-67928	-0-	68957	3	55	4	Y	10255	10300	0			36
								11281	9									
04	111510	X	83040	-0-		-28470	-0-	71185	3	1199	4	Y	9687	9655	0			68
								10656	9									
05	115227	X	78997	-0-		-36230	-0-	68820	3	9	4	Y	9244	9201	0			111
								10168	9									
06	77700	X	66210	-0-		-11490	-0-	56491	3	313	4	Y	8551	8538	0	49	8	75
								9406	9									

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

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
01	77221	X	34549	-0-		-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	551	1	27
								5564	9									
02	DLQ G-10		30825	-0-		30825	30825	26120	3	85	4	Y	4200	3618	0	574	1	35
								4620	9									
03	67172	X	36347	-0-		-30825	-0-	30589	3	34	4	Y	5204	4804	0	415	1	20
								5724	9									
04	49590	X	32899	-0-		-16691	-0-	28333	3	60	4	Y	4096	4085	0			31
								4506	9									
05	51243	X	32207	-0-		-19036	-0-	27361	3	103	4	Y	4312	4296	0			47
								4743	9									
06	35160	X	26110	-0-		-9050	-0-	22285	3	84	4	Y	3401	3391	0	35	8	22
								3741	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

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
01	139965	X	74780	-0-		-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	1113	1	55
								11373	9									
02	DLQ G-10		59269	-0-		59269	59269	50007	3	152	4	Y	8282	7134	0	1134	1	69
								9110	9									
03	107912	X	48643	-0-		-59269	-0-	39260	3	497	4	Y	8078	7458	0	658	1	31
								8886	9									
04	100740	X	44407	-0-		-56333	-0-	34093	3	97	4	Y	9288	9249	0			70
								10217	9									
05	97743	X	38636	-0-		-59107	-0-	29033	3	3	4	Y	8727	8702	0			95
								9600	9									
06	72360	X	30560	-0-		-41800	-0-	20871	3	56	4	Y	8757	8747	0	49	8	56
								9633	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145793	X	91341	-0-	-54452	-0-	74246	3	147	4	Y	15407	13807	0	1656	1	81
							16948	9									
02	DLQ G-10		75867	-0-	75867	75867	62066	3	5	4	Y	12542	10802	0	1716	1	105
							13796	9									
03	160645	X	84778	-0-	-75867	-0-	69878	3	6	4	Y	13540	12500	0	1092	1	53
							14894	9									
04	117150	X	81659	-0-	-35491	-0-	67577	3	14082	9	Y	12802	12759	0			96
05	113615	X	79167	-0-	-34448	-0-	65175	3	13992	9	Y	12720	12677	0			139
06	88380	X	70367	-0-	-18013	-0-	57797	3	12570	9	Y	11427	11416	0	77	8	73

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92621	X	92621	-0-	-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	1720	1	85
							17670	9									
02	DLQ G-10		76578	-0-	76578	76578	62133	3	5	4	Y	13127	11307	0	1796	1	109
							14440	9									
03	158641	X	82063	-0-	-76578	-0-	66456	3	530	4	Y	13706	12653	0	1109	1	53
							15077	9									
04	105870	X	78946	-0-	-26924	-0-	64668	3	14278	9	Y	12980	12936	0			97
05	109399	X	75208	-0-	-34191	-0-	61602	3	13606	9	Y	12369	12331	0			135
06	89640	X	63173	-0-	-26467	-0-	50141	3	1654	4	Y	10344	10336	0	77	8	66
							11378	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56885	X	37496	-0-	-19389	-0-	1096	1	28704	3	Y	6866	6821	0	29	8	91
							143	4	7553	9							
02	DLQ G-10		42233	-0-	42233	42233	1296	1	32438	3	Y	7250	7204	0	49	8	88
							524	4	7975	9							
03	90162	X	47929	-0-	-42233	-0-	1446	1	37535	3	Y	8061	8002	0	34	8	113
							81	4	8867	9							
04	54210	X	42252	-0-	-11958	-0-	1303	1	33401	3	Y	6818	6838	0	23	8	70
							48	4	7500	9							
05	56017	X	44045	-0-	-11972	-0-	1443	1	36155	3	Y	5816	5689	0	49	8	148
							49	4	6398	9							
06	46380	X	34524	-0-	-11856	-0-	1085	1	27302	3	Y	5560	5632	0	12	8	64
							21	4	6116	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90458	X	54655	-0-	-35803	-0-	1617	1	42224	3	Y	9675	9640	0	34	8	128
							171	4	10643	9							
02	DLQ G-10		63526	-0-	63526	63526	1923	1	48076	3	Y	9861	9807	0	62	8	120
							2680	4	10847	9							
03	135895	X	72369	-0-	-63526	-0-	2246	1	58312	3	Y	10552	10477	0	47	8	148
							204	4	11607	9							
04	111660	X	59289	-0-	-52371	-0-	1838	1	47135	3	Y	8895	8899	0	53	8	91
							531	4	9785	9							
05	115382	X	61712	-0-	-53670	-0-	1978	1	49556	3	Y	9193	9002	0	47	8	235
							66	4	10112	9							
06	70020	X	57262	-0-	-12758	-0-	1858	1	46689	3	Y	7890	8016	0	18	8	91
							36	4	8679	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69161	X	56734	-0-	-12427	-0-	1614	1	42210	3	Y	11607	11550	0	51	8	154
							142	4	12768	9							
02	DLQ G-10		54276	-0-	54276	54276	1598	1	39978	3	Y	10479	10420	0	86	8	127
							1173	4	11527	9							
03	112419	X	58143	-0-	-54276	-0-	1706	1	44284	3	Y	10961	10860	0	75	8	153
							96	4	12057	9							
04	110160	X	51168	-0-	-58992	-0-	1516	1	38862	3	Y	9646	9618	0	82	8	99
							179	4	10611	9							
05	113832	X	46713	-0-	-67119	-0-	1425	1	35736	3	Y	8640	8435	0	84	8	220
							48	4	9504	9							
06	58140	X	47344	-0-	-10796	-0-	1459	1	36688	3	Y	8330	8420	0	34	8	96
							34	4	9163	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 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
01	85963	X	48761	-0-	-37202	-0-	980	1	36001	3	Y	10638	10531	0	50	8	300
							78	4	11702	9							
02	DLQ G-10		71615	-0-	71615	71615	1674	1	55008	3	Y	12878	12705	0	102	8	371
							767	4	14166	9							
03	151110	X	79495	-0-	-71615	-0-	1784	1	62629	3	Y	13588	13578	0	62	8	319
							135	4	14947	9							
04	72685	X	72685	-0-	-0-	-0-	1615	1	57538	3	Y	12227	12155	0	85	8	306
							82	4	13450	9							
05	79298	X	72222	-0-	-7076	-0-	1691	1	57801	3	Y	11503	11321	0	121	8	367
							77	4	12653	9							
06	76920	X	66397	-0-	-10523	-0-	1565	1	53378	3	Y	10375	10462	0	36	8	244
							41	4	11413	9							

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110515	X	21354	-0-	-89161	-0-	407	1	14958	3	Y	5415	5507	0	31	8	153
							32	4	5957	9							
02	DLQ G-10		27475	-0-	27475	27475	599	1	19720	3	Y	6252	6171	0	54	8	180
							279	4	6877	9							
03	60263	X	32788	-0-	-27475	-0-	664	1	23344	3	Y	7935	7897	0	32	8	186
							51	4	8729	9							
04	52500	X	42638	-0-	-9862	-0-	859	1	30594	3	Y	9851	9738	0	52	8	247
							349	4	10836	9							
05	54250	X	46729	-0-	-7521	-0-	1009	1	34532	3	Y	10129	9994	0	57	8	325
							46	4	11142	9							
*06	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	925	1	31514	3	Y	8874	8973	0	17	8	209
							25	4	9761	9							

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69781	X	28993	-0-	-40788	-0-	608	1	22357	3	Y	5436	5421	0	25	8	154
							48	4	5980	9							
02	DLQ G-10		40368	-0-	40368	40368	958	1	31459	3	Y	6787	6694	0	52	8	195
							485	4	7466	9							
03	82251	X	41883	-0-	-40368	-0-	962	1	33720	3	Y	6480	6492	0	31	8	152
							73	4	7128	9							
04	46530	X	44260	-0-	-2270	-0-	1013	1	36039	3	Y	6502	6455	0	36	8	163
							56	4	7152	9							
05	48081	X	45805	-0-	-2276	-0-	1106	1	37848	3	Y	6182	6123	0	23	8	199
							51	4	6800	9							
06	43260	X	40706	-0-	-2554	-0-	982	1	33404	3	Y	5722	5775	0	11	8	135
							26	4	6294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		319313	-0-	319313	322915	254920	3	1984	4	Y	56735	45591	0	11078	1	182
							62409	9									
08	DELQ PR		249754	-0-	249754	572669	201763	3	956	4	Y	42759	42941	0			-0-
							47035	9									
09	756313	X	183644	-0-	-572669	-0-	149002	3	183	4	Y	31326	31110	0			216
							34459	9									
10	153287	X	153287	-0-	-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0			175
11	128208	X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921	1	-0-
							23026	9									
12	304978	X	116326	-0-	-188652	-0-	95204	3	21122	9	Y	19202	19202	0			-0-
01	249767	X	97022	-0-	-152745	-0-	80458	3	611	4	Y	14503	14503	0			-0-
							15953	9									
02	DLQ G-10		105199	-0-	105199	105199	85842	3	2393	4	Y	15422	15358	0			64
							16964	9									
03	170014	X	64815	-0-	-105199	-0-	54884	3	126	4	Y	8914	8923	0			55
							9805	9									
04	128220	X	6526	-0-	-121694	-0-	5360	3	2	4	Y	1058	998	0			115
							1164	9									
05	116467	X	83519	-0-	-32948	-0-	68189	3	15330	9	Y	13936	13884	0			167
06	112710	X	88604	-0-	-24106	-0-	72032	3	297	4	Y	14795	14886	0	14	8	62
							16275	9									

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 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
*07	SHUT IN		344388	-0-	344388	347168	272772	3	3346	4	Y	62064	49873	0	12083	1	199
							68270	9									
08	DELQ PR		253901	-0-	253901	601069	205443	3	545	4	Y	43557	43756	0			-0-
							47913	9									
09	785533	X	184464	-0-	-601069	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0			219
							34858	9									
10	158824	X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0			184
11	130141	X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	960	1	-0-
12	253921	X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0			-0-
							21656	9									
01	253890	X	81932	-0-	-171958	-0-	66403	3	665	4	Y	13513	13513	0			-0-
							14864	9									
02	DLQ G-10		104696	-0-	104696	104696	85481	3	236	4	Y	17254	17182	0			72
							18979	9									
03	163796	X	59100	-0-	-104696	-0-	48682	3	47	4	Y	9428	9442	0			58
							10371	9									
04	130140	X	7232	-0-	-122908	-0-	5911	3	30	4	Y	1174	1105	0			127
							1291	9									
05	116963	X	68289	-0-	-48674	-0-	56027	3	33	4	Y	11117	11111	0			133
							12229	9									
06	112170	X	77931	-0-	-34239	-0-	65812	3	12119	9	Y	11017	11093	0	11	8	46

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240808	X	92921	-0-	-147887	-0-	79389	3	713	4	Y	11654	11652	0			83
							12819	9									
02	DLQ G-10		81481	-0-	81481	81481	70017	3	642	4	Y	9838	9836	0			85
							10822	9									
03	161441	X	79960	-0-	-81481	-0-	70038	3	9922	9	Y	9020	9019	0			86
04	107220	X	73216	-0-	-34004	-0-	64428	3	8788	9	Y	7989	7995	0			80
05	98704	X	68848	-0-	-29856	-0-	60228	3	8620	9	Y	7836	7875	0			41
06	89910	X	61202	-0-	-28708	-0-	54006	3	7196	9	Y	6542	6511	0	3	8	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208134	X	33297	-0-	-174837	-0-	27818	3	781	4	Y	4271	4271	0			-0-
							4698	9									
02	DLQ G-10		72291	-0-	72291	72291	62114	3	10177	9	Y	9252	9213	0			39
03	130676	X	58385	-0-	-72291	-0-	50256	3	56	4	Y	7339	7333	0			45
							8073	9									
04	78630	X	37102	-0-	-41528	-0-	31186	3	5916	9	Y	5378	4840	0			583
05	81251	X	56103	-0-	-25148	-0-	47685	3	8418	9	Y	7653	8144	0			92
06	77460	X	57243	-0-	-20217	-0-	49535	3	5	4	Y	7003	7062	0	4	8	29
							7703	9									

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 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
01	264678	X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0			90
							13995	9									
02	DLQ G-10		108186	-0-	108186	108186	91520	3	16666	9	Y	15151	15110	0			131
03	193244	X	85058	-0-	-108186	-0-	72522	3	12536	9	Y	11396	11418	0			109
04	127590	X	109939	-0-	-17651	-0-	94177	3	15762	9	Y	14329	14294	0			144
05	119784	X	78129	-0-	-41655	-0-	66788	3	11341	9	Y	10310	10400	0			54
06	115920	X	74852	-0-	-41068	-0-	65147	3	9705	9	Y	8823	8778	0	7	8	92

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347231	X	122163	-0-	-225068	-0-	109925	3	1437	4	Y	9819	9734	0			159
							10801	9									
02	313628	X	120439	-0-	-193189	-0-	110275	3	10164	9	Y	9240	9139	0			260
03	347231	X	138551	-0-	-208680	-0-	125162	3	259	4	Y	11936	12086	0			110
							13130	9									
04	276630	X	173859	-0-	-102771	-0-	157306	3	317	4	Y	14760	14777	0			93
							16236	9									
05	285851	X	235765	-0-	-50086	-0-	216633	3	703	4	Y	16754	16614	0			233
							18429	9									
*06	218496	X	218496	-0-	-0-	-0-	201560	3	1906	4	Y	13664	13628	0	216	8	53
							15030	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347231	X	98166	-0-	-249065	-0-	84888	3	3760	4	Y	8653	8585	0			140
							9518	9									
02	313628	X	124813	-0-	-188815	-0-	114792	3	10021	9	Y	9110	8994	0			256
03	347231	X	134001	-0-	-213230	-0-	120956	3	193	4	Y	11684	11832	0			108
							12852	9									
04	269880	X	166451	-0-	-103429	-0-	150495	3	63	4	Y	14448	14465	0			91
							15893	9									
05	278876	X	232618	-0-	-46258	-0-	214365	3	213	4	Y	16400	16263	0			228
							18040	9									
*06	203329	X	203329	-0-	-0-	-0-	186995	3	860	4	Y	14067	14095	0	145	8	55
							15474	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

01	SHUT IN	146703	-0-	146703	301890	2869	1	105379	3	Y	31616	31481	0			240
						3677	4	34778	9							
02	402578 X	100688	-0-	-301890	-0-	2098	1	68962	3	Y	22374	22359	0			255
						5017	4	24611	9							
03	139747 X	139747	-0-	-0-	-0-	2843	1	99803	3	Y	31580	31615	0			220
						2363	4	34738	9							
04	116850 X	111519	-0-	-5331	-0-	2286	1	81348	3	Y	25099	25064	0			255
						276	4	27609	9							
05	120745 X	96320	-0-	-24425	-0-	2075	1	70923	3	Y	20822	20639	0			438
						418	4	22904	9							
06	116850 X	86525	-0-	-30325	-0-	1862	1	63502	3	Y	18448	18596	0			290
						868	4	20293	9							

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

01	SHUT IN	154304	-0-	154304	316346	3052	1	112113	3	Y	32320	32189	0			245
						3587	4	35552	9							
02	386075 X	69729	-0-	-316346	-0-	1516	1	49801	3	Y	14898	14973	0			170
						2024	4	16388	9							
03	159467 X	159467	-0-	-0-	-0-	3467	1	121760	3	Y	28492	28464	0			198
						2899	4	31341	9							
04	121795 X	121795	-0-	-0-	-0-	2694	1	95904	3	Y	20712	20700	0			210
						414	4	22783	9							
05	120745 X	110366	-0-	-10379	-0-	2537	1	86784	3	Y	18617	18435	0			392
						566	4	20479	9							
06	116850 X	95544	-0-	-21306	-0-	2216	1	75521	3	Y	15586	15733	0			245
						662	4	17145	9							

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

01	SHUT IN	171566	-0-	171566	308892	3456	1	126918	3	N	31237	31077	0	203	1	107
						6831	4	34361	9							
02	336206 X	27314	-0-	-308892	-0-	585	1	19261	3	N	5144	5213	0			38
						1810	4	5658	9							
03	215357 X	123428	-0-	-91929	-0-	2729	1	95741	3	N	21616	21466	0			188
						1180	4	23778	9							
04	208410 X	117443	-0-	-90967	-0-	2656	1	94532	3	N	18174	18106	0			256
						264	4	19991	9							
05	171182 X	88235	-0-	-82947	-0-	2128	1	72754	3	N	11889	12053	0			92
						275	4	13078	9							
06	165660 X	93102	-0-	-72558	-0-	2203	1	75041	3	N	14312	14274	0			130
						115	4	15743	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	SHUT IN		147103	-0-		147103	324992	2810	1	103280	3	Y	31784	31621	0	213	1	109
								6051	4	34962	9							
02	407843	X	82851	-0-		-324992	-0-	1664	1	54697	3	Y	17289	17271	0			127
								7472	4	19018	9							
03	215357	X	100118	-0-		-115239	-0-	2111	1	74120	3	Y	20299	20250	0			176
								1558	4	22329	9							
04	208410	X	102535	-0-		-105875	-0-	2139	1	76114	3	Y	21712	21582	0			306
								399	4	23883	9							
05	146785	X	80861	-0-		-65924	-0-	1286	1	44042	3	Y	32205	32262	0			249
								107	4	35426	9							
06	142050	X	67849	-0-		-74201	-0-	1537	1	52450	3	Y	12361	12498	0			112
								265	4	13597	9							

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	SHUT IN		97796	-0-		97796	208437	1941	1	71371	3	Y	20689	20610	0			157
								1726	4	22758	9							
02	254208	X	45771	-0-		-208437	-0-	985	1	32405	3	Y	8774	8831	0			100
								2730	4	9651	9							
03	120745	X	84991	-0-		-35754	-0-	1775	1	62266	3	Y	18194	18167	0			127
								937	4	20013	9							
04	107070	X	65391	-0-		-41679	-0-	1339	1	47677	3	Y	14041	14025	0			143
								930	4	15445	9							
05	110639	X	55054	-0-		-55585	-0-	1197	1	40976	3	Y	11526	11426	0			243
								202	4	12679	9							
06	94440	X	50778	-0-		-43662	-0-	1113	1	37949	3	Y	10434	10513	0			164
								239	4	11477	9							

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	SHUT IN		230862	-0-		230862	251395	4669	1	171518	3	Y	42617	42399	0	89	1	146
								7796	4	46879	9							
02	SHUT IN		64791	-0-		64791	316186	1499	1	49289	3	Y	11700	11760	0			86
								1133	4	12870	9							
03	450132	X	133946	-0-		-316186	-0-	3019	1	105983	3	Y	22433	22324	0			195
								268	4	24676	9							
04	131460	X	114978	-0-		-16482	-0-	2619	1	93256	3	Y	17167	17120	0			242
								219	4	18884	9							
05	135842	X	95193	-0-		-40649	-0-	2319	1	79313	3	Y	12228	12376	0			94
								110	4	13451	9							
06	131460	X	82402	-0-		-49058	-0-	1936	1	66020	3	Y	13083	13058	0			119
								55	4	14391	9							

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	SHUT IN		201618	-0-		201618	201618	4252	1	156202	3	Y	35475	35294	0	60	1	121
								2141	4	39023	9							
02	SHUT IN		118778	-0-		118778	320396	2673	1	87876	3	Y	21453	21417	0			157
								4631	4	23598	9							
03	429828	X	109432	-0-		-320396	-0-	2384	1	83581	3	Y	20300	20281	0			176
								1137	4	22330	9							
04	131460	X	119109	-0-		-12351	-0-	2583	1	91924	3	Y	21712	21582	0			306
								719	4	23883	9							
05	135842	X	103591	-0-		-32251	-0-	2442	1	83524	3	Y	15842	16026	0			122
								199	4	17426	9							
06	131460	X	83113	-0-		-48347	-0-	1866	1	63582	3	Y	15954	15931	0			145
								116	4	17549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 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
01	SHUT IN		229108	-0-	229108	256254	4522	1	166096	3	Y	42298	42081	0	94	1	145
							11962	4	46528	9							
02	SHUT IN		123867	-0-	123867	380121	2771	1	91135	3	Y	21216	21205	0			156
							6623	4	23338	9							
03	484803	X	104682	-0-	-380121	-0-	2319	1	81400	3	Y	18209	18207	0			158
							933	4	20030	9							
04	129210	X	94281	-0-	-34929	-0-	2058	1	73206	3	Y	16529	16454	0			233
							835	4	18182	9							
05	133517	X	84734	-0-	-48783	-0-	2010	1	68763	3	Y	12603	12739	0			97
							98	4	13863	9							
06	129210	X	71502	-0-	-57708	-0-	1639	1	55853	3	Y	12697	12679	0			115
							43	4	13967	9							

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 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
01	SHUT IN		140574	-0-	140574	292312	2770	1	101741	3	Y	29987	29833	0	176	1	103
							3077	4	32986	9							
02	336721	X	44409	-0-	-292312	-0-	856	1	28086	3	Y	9800	9831	0			72
							4687	4	10780	9							
03	201159	X	74072	-0-	-127087	-0-	1614	1	56627	3	Y	13312	13269	0			115
							1188	4	14643	9							
04	194670	X	50953	-0-	-143717	-0-	1108	1	39405	3	Y	9367	9350	0			132
							136	4	10304	9							
05	140244	X	91686	-0-	-48558	-0-	2142	1	73223	3	Y	14742	14760	0			114
							105	4	16216	9							
06	135720	X	73851	-0-	-61869	-0-	1611	1	54876	3	Y	15592	15565	0			141
							213	4	17151	9							

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		185949	-0-	185949	185949	3819	1	140297	3	Y	35223	35043	0	60	1	120
							3088	4	38745	9							
02	SHUT IN		122141	-0-	122141	308090	2776	1	91247	3	Y	21729	21690	0			159
							4216	4	23902	9							
03	410639	X	102549	-0-	-308090	-0-	2253	1	79097	3	Y	18909	18904	0			164
							399	4	20800	9							
04	131460	X	90255	-0-	-41205	-0-	1963	1	69881	3	Y	16466	16398	0			232
							298	4	18113	9							
05	135842	X	78036	-0-	-57806	-0-	1825	1	62398	3	Y	12478	12614	0			96
							87	4	13726	9							
06	131460	X	67709	-0-	-63751	-0-	1531	1	52228	3	Y	12643	12624	0			115
							43	4	13907	9							

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A

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

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		361196	-0-	361196	361196	295718 65385	3 9	93	4	Y	59441	57684	0	1789	1	218
05	SHUT IN		228060	-0-	228060	589256	188151	3	39909	9	Y	36281	36342	0			157
06	SHUT IN		138617	-0-	138617	727873	115219	3	23398	9	Y	21271	21128	0	107	8	193

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	178731	X	178731	-0-	-0-	-0-	144697	3	34034	9	Y	30940	30739	0			201
04	381661	X	381661	-0-	-0-	-0-	311038	3	70623	9	Y	64203	64310	0			94
05	226859	X	226859	-0-	-0-	-0-	185897	3	40962	9	Y	37238	37281	0			51
*06	139292	X	139292	-0-	-0-	-0-	117318	3	21974	9	Y	19976	19827	0	138	8	62

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		171768	-0-	171768	171768	138159	3	33609	9	Y	30554	30624	0			45
05	SHUT IN		92624	-0-	92624	264392	75259	3	17365	9	Y	15786	15809	0			22
06	SHUT IN		89978	-0-	89978	354370	74847	3	15131	9	Y	13755	13669	0	65	8	43

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF. N/A

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

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		271571	-0-	271571	271571	222070	3	221	4	Y	44800	43476	0	1341	1	164
							49280	9									
05	SHUT IN		139081	-0-	139081	410652	113702	3	25379	9	Y	23072	23136	0			100
06	SHUT IN		133876	-0-	133876	544528	110249	3	23627	9	Y	21479	21210	0	175	8	194

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		365932	-0-	365932	365932	296914	3	69018	9	Y	62744	62817	0			92
05	SHUT IN		246921	-0-	246921	612853	204354	3	42567	9	Y	38697	38736	0			53
06	SHUT IN		141827	-0-	141827	754680	119194	3	22633	9	Y	20575	20458	0	106	8	64

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		261971	-0-	261971	261971	213891	3	48080	9	Y	43709	43773	0			64
05	SHUT IN		162676	-0-	162676	424647	133614	3	29062	9	Y	26420	26448	0			36
06	SHUT IN		110614	-0-	110614	535261	92689	3	17925	9	Y	16295	16144	0	137	8	50

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		88483	-0-	88483	88483	1779	1	63321	3	Y	20072	20066	0			168
							1304	4	22079	9							
05	SHUT IN		92000	-0-	92000	180483	2015	1	68983	3	Y	18805	18679	0			294
							316	4	20686	9							
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	180483					Y	16556	16731	0			119

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 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
01	25544	X	20834	-0-	-4710	-0-	18557	3	48	4	Y	2026	2029	0			13
							2229	9									
02	19012	X	17620	-0-	-1392	-0-	15802	3	131	4	Y	1534	1539	0			8
							1687	9									
03	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	19890	3	496	4	Y	1499	1497	0			10
							1649	9									
04	23711	X	23711	-0-	-0-	-0-	21845	3	11	4	Y	1686	1678	0			18
							1855	9									
05	21049	X	18452	-0-	-2597	-0-	16848	3	56	4	Y	1407	1414	0			11
							1548	9									
06	20370	X	18783	-0-	-1587	-0-	17240	3	91	4	Y	1320	1313	0			18
							1452	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

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
01	33821	X	29428	-0-		-4393	-0-		26513	3	68	4	Y	2588	2589	0			17
									2847	9									
02	23943	X	23943	-0-		-0-	-0-		21726	3	180	4	Y	1852	1859	0			10
									2037	9									
03	25203	X	24413	-0-		-790	-0-		21755	3	542	4	Y	1924	1921	0			13
									2116	9									
04	27683	X	27683	-0-		-0-	-0-		25375	3	13	4	Y	2086	2077	0			22
									2295	9									
05	27141	X	27141	-0-		-0-	-0-		25138	3	83	4	Y	1745	1753	0			14
									1920	9									
*06	25683	X	25683	-0-		-0-	-0-		23742	3	125	4	Y	1651	1642	0			23
									1816	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

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
01	30380	X	25624	-0-		-4756	-0-		22715	3	58	4	Y	2592	2595	0			17
									2851	9									
02	25732	X	22411	-0-		-3321	-0-		20039	3	166	4	Y	2005	2011	0			11
									2206	9									
03	29822	X	21929	-0-		-7893	-0-		19274	3	480	4	Y	1977	1975	0			13
									2175	9									
04	28860	X	23927	-0-		-4933	-0-		21548	3	11	4	Y	2153	2143	0			23
									2368	9									
05	29822	X	24272	-0-		-5550	-0-		21975	3	73	4	Y	2022	2029	0			16
									2224	9									
06	24810	X	22124	-0-		-2686	-0-		20065	3	105	4	Y	1776	1767	0			25
									1954	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

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
01	33945	X	30768	-0-		-3177	-0-		28066	3	72	4	Y	2391	2395	0			15
									2630	9									
02	25592	X	25539	-0-		-53	-0-		23235	3	192	4	Y	1920	1925	0			10
									2112	9									
03	28334	X	26489	-0-		-1845	-0-		23756	3	592	4	Y	1946	1943	0			13
									2141	9									
04	28932	X	28932	-0-		-0-	-0-		26700	3	14	4	Y	2016	2008	0			21
									2218	9									
05	28334	X	26947	-0-		-1387	-0-		24876	3	82	4	Y	1808	1814	0			15
									1989	9									
06	27420	X	25416	-0-		-2004	-0-		23367	3	123	4	Y	1751	1742	0			24
									1926	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

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
01	20609	X	20609	-0-		-0-	-0-		19020	3	49	4	Y	1400	1405	0			9
									1540	9									
02	22176	X	13820	-0-		-8356	-0-		12574	3	104	4	Y	1038	1041	0			6
									1142	9									
03	24552	X	16788	-0-		-7764	-0-		15264	3	380	4	Y	1040	1039	0			7
									1144	9									
04	23760	X	16447	-0-		-7313	-0-		15296	3	8	4	Y	1039	1035	0			11
									1143	9									
05	24552	X	15265	-0-		-9287	-0-		14158	3	47	4	Y	964	967	0			8
									1060	9									
06	19950	X	13888	-0-		-6062	-0-		12853	3	67	4	Y	880	876	0			12
									968	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39432	X	34188	-0-	-5244	-0-	31865	3	82	4	Y	2037	2040	0			13
							2241	9									
02	36876	X	23958	-0-	-12918	-0-	21922	3	181	4	Y	1686	1690	0			9
							1855	9									
03	40827	X	21135	-0-	-19692	-0-	18765	3	468	4	Y	1729	1726	0			12
							1902	9									
04	39510	X	23075	-0-	-16435	-0-	21188	3	11	4	Y	1705	1699	0			18
							1876	9									
05	40827	X	23998	-0-	-16829	-0-	22249	3	73	4	Y	1524	1530	0			12
							1676	9									
06	33090	X	23297	-0-	-9793	-0-	21712	3	114	4	Y	1337	1330	0			19
							1471	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	26418	-0-	-1327	-0-	21871	3	56	4	Y	4083	4085	0			26
							4491	9									
02	26348	X	22696	-0-	-3652	-0-	19005	3	157	4	Y	3213	3222	0			17
							3534	9									
03	28396	X	23117	-0-	-5279	-0-	19227	3	479	4	Y	3101	3097	0			21
							3411	9									
04	25560	X	25507	-0-	-53	-0-	21914	3	11	4	Y	3256	3243	0			34
							3582	9									
05	26412	X	25828	-0-	-584	-0-	22282	3	74	4	Y	3156	3165	0			25
							3472	9									
06	25560	X	24208	-0-	-1352	-0-	21031	3	110	4	Y	2788	2774	0			39
							3067	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	6310	-0-	-26271	-0-	4094	3	10	4	Y	2005	2012	0			13
							2206	9									
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5265	3	44	4	Y	2085	2087	0			11
							2294	9									
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	5231	3	130	4	Y	2186	2182	0			15
							2405	9									
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	6471	3	3	4	Y	2521	2509	0			27
							2773	9									
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	9685	3	32	4	Y	2682	2687	0			22
							2950	9									
*06	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	12610	3	66	4	Y	2665	2650	0			37
							2932	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 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
01	23839	X	21310	-0-	-2529	-0-	18556	3	48	4	Y	2460	2464	0			16
							2706	9									
02	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	16769	3	139	4	Y	1972	1977	0			11
							2169	9									
03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	16945	3	422	4	Y	1927	1925	0			13
							2120	9									
04	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	18170	3	9	4	Y	2141	2131	0			23
							2355	9									
05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	17327	3	57	4	Y	1944	1951	0			16
							2138	9									
*06	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	16087	3	84	4	Y	1724	1716	0			24
							1896	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	12724	-0-	-2559	-0-	10952	3	28	4	Y	1585	1590	0			10
							1744	9									
02	14168	X	11373	-0-	-2795	-0-	9912	3	82	4	Y	1254	1257	0			7
							1379	9									
03	15531	X	12062	-0-	-3469	-0-	10538	3	263	4	Y	1146	1145	0			8
							1261	9									
04	14280	X	13292	-0-	-988	-0-	11882	3	6	4	Y	1276	1271	0			13
							1404	9									
05	14756	X	13447	-0-	-1309	-0-	12074	3	40	4	Y	1212	1215	0			10
							1333	9									
*06	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	11723	3	62	4	Y	1113	1107	0			16
							1224	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 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
01	34410	X	28345	-0-	-6065	-0-	24162	3	62	4	Y	3746	3754	0			24
							4121	9									
02	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	21724	3	180	4	Y	3010	3018	0			16
							3311	9									
03	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	21043	3	524	4	Y	2879	2876	0			19
							3167	9									
04	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	22372	3	11	4	Y	2811	2800	0			30
							3092	9									
05	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	25639	3	85	4	Y	2991	2997	0			24
							3290	9									
*06	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	23046	3	121	4	Y	2843	2827	0			40
							3127	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22599	X	20749	-0-	-1850	-0-	16420	3	42	4	Y	3897	3890	0			25
							4287	9									
02	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	14681	3	121	4	Y	3428	3434	0			19
							3771	9									
03	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	15081	3	376	4	Y	3845	3838	0			26
							4230	9									
04	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-	22423	3	11	4	Y	4510	4489	0			47
							4961	9									
05	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	20931	3	69	4	Y	4152	4166	0			33
							4567	9									
06	14640	X	13868	-0-	-772	-0-	11147	3	59	4	Y	2420	2419	0			34
							2662	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14093	3	36	4	Y	966	967	0			6
							1063	9									
02	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	18726	3	155	4	Y	1132	1132	0			6
							1245	9									
03	18786	X	8900	-0-	-9886	-0-	7833	3	195	4	Y	793	794	0			5
							872	9									
04	18180	X	9078	-0-	-9102	-0-	8175	3	4	4	Y	817	813	0			9
							899	9									
05	22289	X	9137	-0-	-13152	-0-	8257	3	27	4	Y	775	778	0			6
							853	9									
06	21570	X	8160	-0-	-13410	-0-	7393	3	39	4	Y	662	659	0			9
							728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28396	X	23027	-0-	-5369	-0-	20962	3	54	4	Y	1828	1831	0			12
							2011	9									
02	19488	X	18841	-0-	-647	-0-	17031	3	141	4	Y	1517	1521	0			8
							1669	9									
03	21576	X	19449	-0-	-2127	-0-	17513	3	436	4	Y	1364	1363	0			9
							1500	9									
04	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	19569	3	10	4	Y	1511	1504	0			16
							1662	9									
05	21576	X	21417	-0-	-159	-0-	19613	3	65	4	Y	1581	1584	0			13
							1739	9									
06	20880	X	19022	-0-	-1858	-0-	17439	3	92	4	Y	1355	1349	0			19
							1491	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	17752	-0-	-3855	-0-	16229	3	42	4	Y	1346	1348	0			9
							1481	9									
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	14369	3	119	4	Y	1144	1147	0			6
							1258	9									
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15786	3	393	4	Y	1090	1089	0			7
							1199	9									
04	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16879	3	9	4	Y	1132	1127	0			12
							1245	9									
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	16547	3	55	4	Y	1037	1041	0			8
							1141	9									
*06	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	16369	3	86	4	Y	1019	1013	0			14
							1121	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23746	X	20249	-0-	-3497	-0-	18585	3	48	4	Y	1469	1472	0			9
							1616	9									
02	18872	X	17918	-0-	-954	-0-	16363	3	135	4	Y	1291	1293	0			7
							1420	9									
03	20894	X	18849	-0-	-2045	-0-	17010	3	424	4	Y	1286	1284	0			9
							1415	9									
04	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	19017	3	10	4	Y	1253	1249	0			13
							1378	9									
05	20894	X	20222	-0-	-672	-0-	18560	3	61	4	Y	1455	1456	0			12
							1601	9									
06	19590	X	17971	-0-	-1619	-0-	16674	3	88	4	Y	1099	1096	0			15
							1209	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34410	X	25697	-0-	-8713	-0-	23769	3	61	4	Y	1697	1699	0			11
							1867	9									
02	37072	X	21270	-0-	-15802	-0-	19635	3	162	4	Y	1339	1343	0			7
							1473	9									
03	41044	X	22449	-0-	-18595	-0-	20646	3	514	4	Y	1172	1171	0			8
							1289	9									
04	37080	X	25493	-0-	-11587	-0-	24176	3	12	4	Y	1186	1182	0			12
							1305	9									
05	41354	X	25934	-0-	-15420	-0-	24515	3	81	4	Y	1216	1218	0			10
							1338	9									
06	24870	X	24575	-0-	-295	-0-	23229	3	122	4	Y	1113	1107	0			16
							1224	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 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
01	55924	X	53034	-0-	-2890	-0-	47073	3	21	4	Y	5400	5373	0			115
							5940	9									
02	51072	X	45589	-0-	-5483	-0-	40553	3	11	4	Y	4568	4598	0			85
							5025	9									
03	56544	X	51022	-0-	-5522	-0-	45402	3	178	4	Y	4947	4910	0			122
							5442	9									
04	54720	X	42783	-0-	-11937	-0-	37497	3	360	4	Y	4478	4468	0			132
							4926	9									
05	53599	X	50583	-0-	-3016	-0-	45489	3	64	4	Y	4573	4606	0			99
							5030	9									
06	51330	X	37448	-0-	-13882	-0-	32932	3	226	4	Y	3900	3886	0			113
							4290	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 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
01	76446	X	68870	-0-	-7576	-0-	58040	3	38	4	Y	9811	9763	0			209
							10792	9									
02	67900	X	59304	-0-	-8596	-0-	50198	3	20	4	Y	8260	8316	0			153
							9086	9									
03	75175	X	65548	-0-	-9627	-0-	55457	3	320	4	Y	8883	8816	0			220
							9771	9									
04	72750	X	54649	-0-	-18101	-0-	45241	3	641	4	Y	7970	7955	0			235
							8767	9									
05	70494	X	63245	-0-	-7249	-0-	54221	3	113	4	Y	8101	8160	0			176
							8911	9									
06	66660	X	45930	-0-	-20730	-0-	38013	3	397	4	Y	6836	6815	0			197
							7520	9									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98022	X	51284	-0-	-46738	-0-	36643	3	51	4	Y	13264	13205	0			283
							14590	9									
02	65856	X	40832	-0-	-25024	-0-	28616	3	27	4	Y	11081	11159	0			205
							12189	9									
03	71114	X	44749	-0-	-26365	-0-	30865	3	440	4	Y	12222	12125	0			302
							13444	9									
04	54630	X	38394	-0-	-16236	-0-	25326	3	890	4	Y	11071	11047	0			326
							12178	9									
05	53134	X	42518	-0-	-10616	-0-	29983	3	157	4	Y	11253	11334	0			245
							12378	9									
06	49620	X	33397	-0-	-16223	-0-	21922	3	575	4	Y	9909	9868	0			286
							10900	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 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
01	25048	X	13969	-0-	-11079	-0-	12400	3	32	4	Y	1397	1399	0			108
							1537	9									
02	15820	X	12056	-0-	-3764	-0-	10670	3	88	4	Y	1180	1183	0			105
							1298	9									
03	15469	X	4340	-0-	-11129	-0-	3832	3	95	4	Y	375	379	0			101
							413	9									
04	14970	X	10626	-0-	-4344	-0-	9418	3	5	4	Y	1094	1085	0			110
							1203	9									
05	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	18892	3	62	4	Y	1960	1955	0			115
							2156	9									
*06	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	18245	3	96	4	Y	1577	1571	0			121
							1735	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

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
01	25203	X	23621	-0-		-1582	-0-		21886	3	56	4	Y	1526	1529	0			10
									1679	9									
02	21532	X	19474	-0-		-2058	-0-		18020	3	149	4	Y	1186	1190	0			6
									1305	9									
03	23839	X	21066	-0-		-2773	-0-		19162	3	477	4	Y	1297	1294	0			9
									1427	9									
04	23451	X	23451	-0-		-0-	-0-		21912	3	11	4	Y	1389	1383	0			15
									1528	9									
05	23839	X	23597	-0-		-242	-0-		22267	3	74	4	Y	1142	1148	0			9
									1256	9									
06	22860	X	22187	-0-		-673	-0-		20781	3	109	4	Y	1179	1172	0			16
									1297	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

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
01	31124	X	25222	-0-		-5902	-0-		23615	3	60	4	Y	1406	1407	0			9
									1547	9									
02	21815	X	21815	-0-		-0-	-0-		20323	3	168	4	Y	1204	1206	0			7
									1324	9									
03	23653	X	23447	-0-		-206	-0-		21630	3	539	4	Y	1162	1161	0			8
									1278	9									
04	23003	X	23003	-0-		-0-	-0-		21677	3	11	4	Y	1195	1190	0			13
									1315	9									
05	23653	X	23315	-0-		-338	-0-		21788	3	72	4	Y	1323	1325	0			11
									1455	9									
06	22890	X	20617	-0-		-2273	-0-		19305	3	101	4	Y	1101	1097	0			15
									1211	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

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
01	39680	X	31977	-0-		-7703	-0-		27697	3	15	4	Y	3877	3886	0			83
									4265	9									
02	33600	X	29545	-0-		-4055	-0-		24060	3	12	4	Y	4975	4966	0			92
									5473	9									
03	37200	X	32793	-0-		-4407	-0-		26730	3	192	4	Y	5337	5297	0			132
									5871	9									
04	36000	X	28096	-0-		-7904	-0-		22393	3	389	4	Y	4831	4821	0			142
									5314	9									
05	35278	X	32338	-0-		-2940	-0-		26793	3	69	4	Y	4978	5012	0			108
									5476	9									
06	31740	X	25010	-0-		-6730	-0-		19922	3	255	4	Y	4394	4375	0			127
									4833	9									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

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
01	46283	X	42698	-0-		-3585	-0-		37145	3	19	4	Y	5031	5006	0			107
									5534	9									
02	41384	X	36798	-0-		-4586	-0-		32127	3	10	4	Y	4237	4266	0			78
									4661	9									
03	45818	X	41431	-0-		-4387	-0-		36174	3	166	4	Y	4628	4592	0			114
									5091	9									
04	44340	X	34553	-0-		-9787	-0-		29634	3	335	4	Y	4167	4158	0			123
									4584	9									
05	43462	X	40976	-0-		-2486	-0-		36193	3	60	4	Y	4294	4324	0			93
									4723	9									
06	41310	X	31602	-0-		-9708	-0-		27202	3	221	4	Y	3799	3782	0			110
									4179	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77179	X	77179	-0-		-0-	-0-	67973	3	32	4	Y	8340	8299	0			178
								9174	9									
02	68703	X	68703	-0-		-0-	-0-	60905	3	17	4	Y	7074	7121	0			131
								7781	9									
03	76412	X	76412	-0-		-0-	-0-	67833	3	272	4	Y	7552	7496	0			187
								8307	9									
04	71790	X	63646	-0-		-8144	-0-	55607	3	548	4	Y	6810	6796	0			201
								7491	9									
05	74183	X	73805	-0-		-378	-0-	66089	3	97	4	Y	6926	6976	0			151
								7619	9									
06	71790	X	53229	-0-		-18561	-0-	46335	3	346	4	Y	5953	5932	0			172
								6548	9									

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65472	X	61482	-0-		-3990	-0-	56172	3	19	4	Y	4810	4789	0			102
								5291	9									
02	61488	X	53732	-0-		-7756	-0-	49275	3	10	4	Y	4043	4070	0			75
								4447	9									
03	68076	X	60802	-0-		-7274	-0-	55887	3	156	4	Y	4326	4294	0			107
								4759	9									
04	65880	X	51261	-0-		-14619	-0-	46667	3	313	4	Y	3892	3884	0			115
								4281	9									
05	65255	X	60180	-0-		-5075	-0-	55796	3	55	4	Y	3935	3964	0			86
								4329	9									
06	59490	X	45570	-0-		-13920	-0-	41504	3	204	4	Y	3511	3496	0			101
								3862	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69130	X	67293	-0-		-1837	-0-	58997	3	29	4	Y	7515	7478	0			160
								8267	9									
02	64540	X	59450	-0-		-5090	-0-	52370	3	15	4	Y	6423	6464	0			119
								7065	9									
03	71455	X	66590	-0-		-4865	-0-	58702	3	250	4	Y	6944	6891	0			172
								7638	9									
04	69150	X	55861	-0-		-13289	-0-	48440	3	506	4	Y	6286	6273	0			185
								6915	9									
05	68169	X	65786	-0-		-2383	-0-	58667	3	89	4	Y	6391	6437	0			139
								7030	9									
06	65130	X	51109	-0-		-14021	-0-	44512	3	331	4	Y	5696	5670	0			165
								6266	9									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9356	-0-		-2083	-0-	6762	3	9	4	Y	2350	2339	0			50
								2585	9									
02	10332	X	7795	-0-		-2537	-0-	5603	3	5	4	Y	1988	2001	0			37
								2187	9									
03	11439	X	8586	-0-		-2853	-0-	6160	3	77	4	Y	2135	2119	0			53
								2349	9									
04	10560	X	7217	-0-		-3343	-0-	4924	3	156	4	Y	1943	1939	0			57
								2137	9									
05	9827	X	8216	-0-		-1611	-0-	5978	3	28	4	Y	2009	2022	0			44
								2210	9									
06	9060	X	6769	-0-		-2291	-0-	4684	3	105	4	Y	1800	1792	0			52
								1980	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

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
01	126302	X	73141	-0-		-53161	-0-		58242	3	149	4	Y	13409	13400	0			86
									14750	9									
02	62639	X	62639	-0-		-0-	-0-		50854	3	420	4	Y	10332	10362	0			56
									11365	9									
03	62279	X	55780	-0-		-6499	-0-		45295	3	1129	4	Y	8505	8504	0			57
									9356	9									
04	60270	X	56146	-0-		-4124	-0-		47334	3	24	4	Y	7989	7962	0			84
									8788	9									
05	62279	X	51379	-0-		-10900	-0-		43962	3	145	4	Y	6611	6642	0			53
									7272	9									
06	60270	X	44727	-0-		-15543	-0-		38346	3	201	4	Y	5618	5593	0			78
									6180	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

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
01	146898	X	87844	-0-		-59054	-0-		70053	3	179	4	Y	16011	15995	0			102
									17612	9									
02	65953	X	65953	-0-		-0-	-0-		53186	3	440	4	Y	11206	11247	0			61
									12327	9									
03	62279	X	56468	-0-		-5811	-0-		46145	3	1150	4	Y	8339	8344	0			56
									9173	9									
04	60270	X	54632	-0-		-5638	-0-		46204	3	24	4	Y	7640	7616	0			80
									8404	9									
05	62279	X	48485	-0-		-13794	-0-		41392	3	137	4	Y	6324	6353	0			51
									6956	9									
06	60270	X	41771	-0-		-18499	-0-		35823	3	188	4	Y	5236	5214	0			73
									5760	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

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
01	142747	X	88610	-0-		-54137	-0-		68733	3	176	4	Y	17910	17879	0			114
									19701	9									
02	75684	X	75684	-0-		-0-	-0-		59659	3	493	4	Y	14120	14157	0			77
									15532	9									
03	63831	X	63831	-0-		-0-	-0-		50759	3	1265	4	Y	10734	10739	0			72
									11807	9									
04	60270	X	60005	-0-		-265	-0-		48873	3	25	4	Y	10097	10063	0			106
									11107	9									
05	62279	X	55824	-0-		-6455	-0-		45769	3	151	4	Y	9004	9037	0			73
									9904	9									
06	60270	X	47486	-0-		-12784	-0-		39173	3	206	4	Y	7370	7340	0			103
									8107	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

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
01	84212	X	68864	-0-		-15348	-0-		54089	3	138	4	Y	13306	13244	0			85
									14637	9									
02	64942	X	64942	-0-		-0-	-0-		54243	3	448	4	Y	9319	9353	0			51
									10251	9									
03	66259	X	66259	-0-		-0-	-0-		55376	3	1380	4	Y	8639	8632	0			58
									9503	9									
04	60270	X	58884	-0-		-1386	-0-		51035	3	26	4	Y	7112	7095	0			75
									7823	9									
05	62279	X	53234	-0-		-9045	-0-		47001	3	155	4	Y	5525	5555	0			45
									6078	9									
06	60270	X	46650	-0-		-13620	-0-		41221	3	216	4	Y	4739	4718	0			66
									5213	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 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
01	0		71	-0-	71 B	3237	34	2	37	9	N	34	171	1			88
02	4109	N	872	-0-	-3237 B	-0-	785	2	87	9	N	79					167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	238	2	179	9	N	163	167	1			163
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	196	174	1			185
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	239	172	1			252
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	188	340	1			100

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

01	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11496	-0-	-744	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	8952	-0-	-3696	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10235	-0-	-2005	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174778	X	173756	-0-	-1022	-0-	11451	1	162283	2	Y	20					154
							22	9									
02	155263	X	155263	-0-	-0-	-0-	10885	1	144268	2	Y	100	85	1			169
							110	9									
03	170934	X	133930	-0-	-37004	-0-	9489	1	124441	2	Y	-0-					169
*04	165420	X	142322	-0-	-23098	-0-	142112	2	210	9	Y	191	62	1			298
05	170934	X	160516	-0-	-10418	-0-	160516	2			Y	-0-	113	1			185
06	165420	X	147958	-0-	-17462	-0-	147937	2	21	9	Y	19	32	1			172

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	157	1	1144	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9												
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	113	1	1013	2	N	1	1	1			3
							1	9												
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	2	1			1
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	N	3	2	1			2
							3	9												
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	127	1	1195	2	N	-0-	1	1			1
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	133	1	1122	2	N	1					2
							1	9												

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	1					1
							1	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	96	1	986	2	Y	-0-					1
04	1380	N	71	-0-	-1309	-0-	71	2			Y	-0-					1
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					1
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	88	1	791	2	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
04	780	N	497	-0-	-283	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 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
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	29	1	210	2	N	-0-					7
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	20	1	181	2	N	-0-					7
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					7
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-					7
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-					7
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 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
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 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
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	93	1	673	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	67	1	594	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	73	1	660	2	N	-0-	1	1			1
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	72	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 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
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	2	N	-0-					1
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	44	1	392	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	37	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-					1
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	86	1	622	2	N	-0-					1
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	59	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	37	-0-	-593	-0-	4	1	33	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					1
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1175	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	118	1	1051	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	115	1	1036	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	113	1	1021	2	N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	125	1	1171	2	N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	210	1	2944	2	Y	-0-					1
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	198	1	2386	2	Y	1					2
							1	9									
03	2697	X	2071	-0-	-626	-0-	178	1	1893	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	2610	X	1866	-0-	-744	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	61	1	445	2	N	-0-					1
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	42	1	374	2	N	-0-					1
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	48	1	427	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	45	1	410	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	N	-0-					1
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 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
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	52	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	641	-0-	-444	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	796	2	2	9	N	2	1	1			1
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					1
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	359	1	2987	2	Y	-0-					1
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	355	1	2546	2	Y	-0-					1
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	352	1	2335	2	Y	-0-					1
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					1
*06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	995	-0-	-28	-0-	120	1	875	2	N	-0-					2
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	86	1	771	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	96	1	861	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	2	N	-0-	1	1			1
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	106	1	890	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	215	1	1565	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	169	1	1514	2	N	-0-	2	1			2
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	184	1	1549	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	281	-0-	-339	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	2	Y	1					1
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-					1
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	90	1	1014	2	Y	-0-					1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	41	1	368	2	N	-0-					1
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	2	N	-0-	1	1			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	413	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-					1
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	101	1	901	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	114	1	1022	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	112	1	1009	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	N	-0-	1	1			1
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	40	1	358	2	N	-0-					1
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	44	1	397	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-					1
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	428	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	1					1
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	-0-					1
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-					1
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1156	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	2	N	-0-	2	1			1
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	125	1	1130	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	N	-0-	1	1			1
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	137	1	1158	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	35	1	253	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	24	1	217	2	N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					1
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 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
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	79	1	1369	2	Y	1					3
							1	9									
03	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1247	-0-	-583	-0-	1247	2			Y	-0-	1	1			2
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					2
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	35	1	312	2	N	-0-					1
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	40	1	360	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					1
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

01	775	N	754	-0-	-21	-0-	73	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

01	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	707	1	5136	2	N	7	2	0	3	1	70
							8	9									
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	577	1	5156	2	N	7	5	1			72
							8	9									
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	675	1	6064	2	N	-0-	8	1			64
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	606	1	5464	2	N	15	8	1			71
							17	9									
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	609	1	5723	2	N	3	7	1			67
							3	9									
06	6330	X	5726	-0-	-604	-0-	607	1	5116	2	N	3					70
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					20
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					20
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	42	1	375	2	N	-0-					1
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	46	1	415	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-					1
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	45	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					1
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					1
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	528	-0-	-30	-0-	64	1	464	2	N	-0-					1
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	47	1	419	2	N	-0-					1
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	53	1	473	2	N	-0-	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	129	1	953	2	Y	-0-					1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	Y	-0-					1
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					1
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	173	1	1260	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	121	1	1084	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	138	1	1241	2	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	133	1	1203	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	139	1	1303	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	207	1	1747	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	40	1	293	2	N	-0-					1
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	21	1	188	2	N	-0-					1
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	32	1	283	2	N	-0-					1
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	30	1	273	2	N	-0-					1
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-					1
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

01	496	N	317	-0-	-179	-0-	38	1	279	2	N	-0-					1
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	31	1	279	2	N	-0-	1	1			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	-0-					1
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	36	1	321	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	-0-					1
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	1					1
							1	9									

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

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
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	155	1	1124	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1316	N	1010	-0-	-306	-0-	101	1	907	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	116	1	1045	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	112	1	1008	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1044	2	N	-0-	1	1			1
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1007	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

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
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	45	1	399	2	N	-0-					1
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	50	1	449	2	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	49	1	442	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	N	-0-					1
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

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
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	66	1	479	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		461	-0-	461	461	46	1	415	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		519	-0-	519	980	52	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		501	-0-	501	1481	50	1	449	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		526	-0-	526	2007	51	1	475	2	Y	-0-					1
*06	2522	N	515	-0-	-2007	-0-	55	1	460	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	N	-0-					1
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	122	1	1098	2	N	-0-	1	1			1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	956	2	N	-0-	1	1			1
06	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	106	1	896	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

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
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	173	1	1260	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	121	1	1081	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	137	1	1231	2	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	136	1	1226	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	136	1	1281	2	N	-0-	1	1			1
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					1
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					1
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-					1
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	Y	-0-					1
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	148	1	1076	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	102	1	911	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	115	1	1034	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	113	1	1016	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	127	1	1194	2	N	-0-	1	1			1
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 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
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	269	1	1356	2	Y	1					1
							1	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	238	1	1229	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	239	1	1249	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					1
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 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
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	57	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 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
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	269	1	1952	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	195	1	1739	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	201	1	1804	2	N	-0-	3	1			1
04	2130	N	1927	-0-	-203	-0-	192	1	1729	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1785	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	205	1	1730	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					1
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					1
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

01	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	488	1	3546	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	377	1	3366	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	405	1	3631	2	N	-0-	6	1			3
04	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	396	1	3574	2	N	9	6	1			6
							10	9									
05	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	401	1	3763	2	N	2	4	1			4
							2	9									
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	427	1	3598	2	N	2					6
							2	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	55	1	401	2	N	-0-					1
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	38	1	341	2	N	-0-					1
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	43	1	383	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	40	1	364	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-					1
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	27	1	244	2	N	-0-					1
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	30	1	271	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					1
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					27
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					27
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					27
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					27
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	25	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	34	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					1
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	34	1	300	2	N	-0-					1
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	40	1	364	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	-0-					1
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 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
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	103	1	746	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	75	1	666	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	83	1	746	2	N	-0-	1	1			1
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	80	1	724	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	117	1	847	2	N	-0-					2
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	223	-0-	-707	-0-	22	1	200	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	150	1	1091	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	101	1	907	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	2	1			1
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	111	1	1005	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	2	N	-0-	1	1			1
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 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
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	113	1	824	2	N	1					2
							1	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	711	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1			1
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	31	1	277	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	680	2	N	1					8
							1	9									
02	672	N	646	-0-	26	-0-	64	1	574	2	N	7	9	1			6
							8	9									
03	775	N	752	-0-	23	-0-	75	1	677	2	N	-0-	6	1			-0-
*04	750	N	720	-0-	30	-0-	70	1	633	2	N	15					15
							17	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	1	8	1			8
							1	9									
06	720	N	651	-0-	69	-0-	69	1	581	2	N	1					9
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 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
01	1271	N	1184	-0-	87	-0-	143	1	1039	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1092	N	997	-0-	95	-0-	100	1	896	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1128	-0-	81	-0-	113	1	1015	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140	N	1113	-0-	27	-0-	111	1	998	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1067	2	N	-0-	1	1			1
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	9764	-0-	-4217	-0-	646	1	9117	2	Y	1					56
							1	9									
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	561	1	8097	2	Y	1					57
							1	9									
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	565	1	6807	2	Y	-0-					57
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8343	2	4	9	Y	4	3	1			58
*05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			Y	-0-					58
*06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			Y	-0-	2	1			56

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 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
01	1550	N	1410	-0-	140	-0-	170	1	1237	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1372	N	1201	-0-	171	-0-	121	1	1079	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1457	N	1296	-0-	161	-0-	130	1	1166	2	N	-0-	2	1			1
04	1350	N	1211	-0-	139	-0-	121	1	1087	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	119	1	1117	2	N	-0-	1	1			1
06	1260	N	1138	-0-	122	-0-	121	1	1016	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 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
01	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					1
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	2188	2	Y	-0-					1
03	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					1
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-					2
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	92	1	822	2	N	-0-	1	1			1
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	89	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 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
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	110	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	96	1	1091	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2376	100	1	1088	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3537	1161	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1275	-0-	1275	4812	1275	2			Y	-0-					1
*06	2700	N	1124	-0-	-1576	3236	1124	2			Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	89	1	650	2	N	-0-					1
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	22	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-	1	1			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	14					103
							15	9									
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	47	1	424	2	N	3	1	1			105
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	2	N	-0-	1	1			104
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	54	1	485	2	N	10	1	1			113
							11	9									
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	14	1	1			126
							15	9									
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	12					138
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	2	N	-0-					1
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					1
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	2	N	-0-					1
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-					1
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

01	961	N	919	-0-	-42	-0-	111	1	808	2	N	-0-					2
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	80	1	713	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	88	1	791	2	N	-0-	1	1			1
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	85	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-	1	1			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-					1
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	35	1	309	2	N	-0-					1
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	38	1	345	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-					1
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	40	1	334	2	N	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	26					90
							29	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					90
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					90
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	27					117
							30	9									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	3					120
							3	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					120

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 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
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	140	1	1018	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	96	1	861	2	N	20	3	1			21
							22	9									
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	106	1	952	2	N	-0-	2	1			19
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	100	1	901	2	N	3	2	1			20
							3	9									
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	44	1	1			63
							48	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	N	-0-					63

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	84	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	842	2	1	9	Y	1					1
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					46
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					46
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					46
04	480	N	117	-0-	-363	-0-	12	1	104	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	107	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	111	1	987	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

01	992	N	959	-0-	-33	-0-	116	1	843	2	N	-0-					2
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	82	1	733	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	92	1	829	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	89	1	806	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	92	1	865	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

01	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	2	N	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					7
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					7
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					7
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-					7
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					7
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	N	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	N	-0-					7
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	2	N	-0-					7
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-					7
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	51	1	429	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 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
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	134	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	886	-0-	-94	-0-	89	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	102	1	913	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1080	N	984	-0-	-96	-0-	98	1	883	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	N	-0-	1	1			1
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

01	682	N	660	-0-	-22	-0-	80	1	580	2	N	-0-					1
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	56	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	64	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	594	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	804	2	Y	-0-					2
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	78	1	700	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	87	1	777	2	Y	-0-	1	1			1
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	85	1	769	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					27
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					27
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					27
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					27
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	20	1	175	2	N	1					1
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	2	N	-0-					1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	22	1	195	2	N	-0-					1
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					1
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-					1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	46	1	412	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-					1
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	145	1	1051	2	N	2	1	0	1	1	139
							2	9									
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	99	1	883	2	N	1	1	1			139
							1	9									
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	106	1	949	2	N	-0-	2	1			137
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1453	2	N	99	168	1			68
							109	9									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	2	N	246	166	1			148
							271	9									
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	76	171	1			53
							84	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	132	1	960	2	N	-0-					2
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	90	1	800	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	102	1	919	2	N	-0-	1	1			1
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	100	1	899	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1006	2	N	-0-	1	1			1
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 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
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	79	1	709	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	94	1	844	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	82	1	743	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	578	-0-	-322	-0-	61	1	517	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					7
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	2	N	-0-					7
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					7
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					7
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					7
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	49	1	358	2	N	-0-					1
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	34	1	307	2	N	-0-					1
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	40	1	355	2	N	-0-					1
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	39	1	348	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-					1
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	714	-0-	-92	-0-	86	1	627	2	N	1					2
							1	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	697	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	73	1	659	2	N	-0-	1	1			1
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	1			2
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	954	2	1	9	N	1	1	1			2
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	108	1	977	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	2	N	-0-	1	1			1
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1					28
							1	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					28
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	1			27
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					27
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	89	1	646	2	N	-0-					1
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	59	1	524	2	N	-0-					1
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	64	1	574	2	N	2					2
							2	9									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	2	N	-0-	1	1			1
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 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
01	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	144	1	1049	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1428	N	887	-0-	-541	-0-	89	1	797	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	103	1	926	2	N	-0-	2	1			1
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1230	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	2	N	-0-	1	1			1
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 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
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	136	1	1219	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-	2	1			1
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1365	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	2	N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	28	1	250	2	N	-0-					1
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					1
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	267	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	N	-0-					1
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	29	1	258	2	N	-0-					1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	33	1	297	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					1
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 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
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	66	1	590	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	75	1	671	2	N	-0-	1	1			1
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	73	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	282	1	2046	2	Y	1					143
							1	9									
02	2156	N	1944	-0-	-212	-0-	195	1	1743	2	Y	5					148
							6	9									
03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	226	1	2031	2	Y	-0-					148
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	33	1	1			180
							36	9									
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2109	2	Y	6	135	1			51
							7	9									
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	243	1	2044	2	Y	15					66
							17	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	33	1	302	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	-0-					1
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					75
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-					75
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	58	1	312	2	Y	-0-					75
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					75
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					75
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	Y	1					1
							1	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-					1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	-0-					1
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	-0-					1
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 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
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	146	1	1063	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	93	1	828	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	102	1	912	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	100	1	903	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	-0-	1	1			1
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 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
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	2	N	-0-					1
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	61	1	546	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	1			1
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	65	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	68	1	574	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	252	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	25	1	224	2	N	-0-					1
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	27	1	239	2	N	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	2	N	-0-					1
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-					1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	56	1	404	2	N	-0-					1
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-					1
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	43	1	382	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	42	1	376	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					1
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-					1
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	37	1	335	2	N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	41	1	370	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					1
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	44	1	373	2	N	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	1					1
							1	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					1
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					1
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	2	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	122	1	602	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	136	1	624	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	123	1	894	2	N	-0-					2
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	84	1	753	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	91	1	820	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	87	1	786	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

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
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	189	1	1371	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	132	1	1181	2	N	2	1	1			4
							2	9									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	155	1	1392	2	N	-0-	2	1			2
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	145	1	1305	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1389	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	215	1	1240	2	N	1					1
							1	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	215	1	1058	2	N	-0-					1
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-					1
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					1
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

01	46897	X	46897	-0-	-0-	-0-	3365	1	43525	2	N	6					19
							7	9									
02	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	2966	1	38393	2	N	7	2	1			24
							8	9									
03	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	2803	1	34495	2	N	-0-					24
04	39916	X	39916	-0-	-0-	-0-	39899	2	17	9	N	15	15	1			24
*05	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-	2	1			22
*06	39837	X	39837	-0-	-0-	-0-	39833	2	4	9	N	4	8	1			17

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	1					2
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-	1	1			1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	29	-0-	-481	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	160	1	1160	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	109	1	976	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	118	1	1061	2	N	-0-	2	1			1
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	104	1	942	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-	1	1			1
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	178	1	1500	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	264	1	1921	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2072	N	1915	-0-	-157	-0-	193	1	1720	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	218	1	1953	2	N	-0-	3	1			2
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	210	1	1897	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	217	1	2036	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1950	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3965	2	6	9	N	5	2	0	2	1	8
02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3432	2	3	9	N	3	3	1			8
03	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2			N	-0-	5	1			3
04	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	376	1	3390	2	N	8	5	1			6
							9	9									
05	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	381	1	3578	2	N	2	4	1			4
							2	9									
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	411	1	3462	2	N	1					5
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

01	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	80 1	1 9	1238	2	Y	1					1
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	2	Y	-0-					1
03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	54	1	811	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					1
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	379	2	N	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	29	1	263	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-					1
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	48	1	429	2	N	-0-					1
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	52	1	471	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	N	-0-					1
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

01	930	N	843	-0-	-87	-0-	102	1	741	2	N	-0-					2
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	70	1	629	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	85	1	765	2	N	-0-	1	1			1
04	810	N	293	-0-	-517	-0-	29	1	263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			1
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	23	1	208	2	N	-0-					1
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	2	N	-0-					1
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	-0-					1
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					1
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 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
01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	163	1	1901	2	Y	-0-					1
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	-0-					1
03	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	124	1	1421	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					1
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	127	1	1347	2	Y	1					1
							1	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	87	1	931	2	Y	-0-					1
04	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

01	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					1
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	32	1	284	2	N	-0-					1
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	1	1			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	N	-0-					1
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	214	1	1552	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	156	1	1397	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	169	1	1517	2	Y	-0-	2	1			2
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	162	1	1456	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1548	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

01	372	N	316	-0-	-56	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	25	1	226	2	N	-0-					1
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	N	-0-					1
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-					1
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					1
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	122	1	887	2	N	-0-					2
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	95	1	858	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-	1	1			1
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	302	1	2334	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	202	1	1551	2	Y	-0-					1
03	2821	N	1521	-0-	-1300	-0-	183	1	1338	2	Y	-0-					1
04	2550	N	1750	-0-	-800	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					21
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					21
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-					21
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					21
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	331	1	2403	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2464	N	2334	-0-	-130	-0-	235	1	2097	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	262	1	2352	2	N	-0-	4	1			1
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2276	2	N	165	4	1			162
							182	9									
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	251	1	2353	2	N	1	2	1			161
							1	9									
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	269	1	2265	2	N	7					168
							8	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	261	2	N	1					1
							1	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	2	N	-0-					1
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					1
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	65	1	578	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	72	1	645	2	N	-0-	1	1			1
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	69	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	73	1	613	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 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
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-	4	7			-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					24
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	36	1	319	2	N	-0-					24
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	44	1	391	2	N	-0-	1	1			23
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	384	2	N	2	1	1			24
							2	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					24
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 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
01	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	204	1	1484	2	N	2	1	0	1	1	5
							2	9					10	7			
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	144	1	1287	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	163	1	1459	2	N	-0-	2	1			3
*04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	158	1	1428	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	N	-0-					1
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	2	N	-0-					1
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	26	1	236	2	N	-0-					1
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					1
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	139	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	105	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	525	-0-	-465	-0-	523	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					1
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

01	620	N	596	-0-	-24	-0-	72	1	524	2	N	-0-					1
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	51	1	459	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	55	1	492	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	144	1	1631	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	108	1	1249	2	Y	-0-					1
03	1953	N	1128	-0-	-825	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					1
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	102	1	743	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

01	589	N	578	-0-	-11	-0-	82	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	38	1	947	2	Y	-0-					1
03	1488	N	782	-0-	-706	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					1
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2462	-0-	-359	-0-	246	1	2216	2	Y	-0-					1
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1865	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1862	-0-	-711	-0-	186	1	1676	2	Y	-0-					1
04	2370	N	2005	-0-	-365	-0-	2004	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					1
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 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
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	72	1	1622	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					1
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 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
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	155	1	2097	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1367	-0-	-958	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-					1
04	2190	N	1583	-0-	-607	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					1
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 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
01	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	390	1	2836	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	309	1	2766	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	283	1	2542	2	N	-0-	4	1			2
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	288	1	2598	2	N	7	4	1			5
							8	9									
05	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	281	1	2640	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	314	1	2644	2	N	1					4
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	2	N	-0-					1
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	28	1	246	2	N	-0-					1
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	31	1	278	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	106	1	947	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	118	1	1063	2	N	-0-	2	1			1
04	1320	N	915	-0-	-405	-0-	91	1	821	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	N	-0-	1	1			1
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 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
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1199	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	117	1	1045	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	127	1	1149	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	N	-0-	1	1			1
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	267	1	1941	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	1960	N	1767	-0-	-193	-0-	178	1	1586	2	N	3	2	1			5
							3	9									
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	200	1	1797	2	N	-0-	3	1			2
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	194	1	1748	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	1876	2	N	-0-	2	1			2
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	195	1	1640	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 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
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	54	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1131	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 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
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	39	1	1179	2	Y	1					1
							1	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					1
03	1364	N	793	-0-	-571	-0-	32	1	761	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	134	1	975	2	N	10					90
							11	9									
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	20	1	1			109
							22	9									
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	99	1	892	2	N	-0-	1	1			108
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	92	1	829	2	N	1	1	1			108
							1	9									
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	N	1	1	1			108
							1	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-					108

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	264	1	2357	2	N	2	1	1			4
							2	9									
03	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	181	1	1622	2	N	-0-	2	1			2
04	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	162	1	1456	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	169	1	1421	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 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
01	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-	3	7			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 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
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	76	1	553	2	N	1					22
							1	9									
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	81	1	727	2	N	1	1	1			22
							1	9									
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	78	1	697	2	N	-0-	1	1			21
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	679	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	N	21	1	1			41
							23	9									
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					4

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	107	1	778	2	N	1	3	0	3	1	6
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	78	1	697	2	N	1	3	1			4
							1	9									
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	87	1	784	2	N	-0-	4	1			-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	83	1	745	2	N	5	3	1			2
							6	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-	1	1			1
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

01	744	N	684	-0-	-60	-0-	83	1	601	2	N	-0-					1
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	N	-0-					1
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	58	1	524	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	56	1	502	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	232	2	N	1					1
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	N	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					1
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 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
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	86	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1430	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					1
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	746	-0-	-184	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-					1
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	35	1	312	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	N	-0-					1
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 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
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	274	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	190	1	929	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1013	-0-	-397	-0-	1013	2			Y	-0-					1
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	350	1	2541	2	N	3	1	0	1	1	24
							3	9									
02	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	231	1	2061	2	N	12	2	1			34
							13	9									
03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	265	1	2377	2	N	-0-	4	1			30
04	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	257	1	2321	2	N	6	4	1			32
							7	9									
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	252	1	2365	2	N	3	2	1			33
							3	9									
*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	274	1	2307	2	N	1					34
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					21
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	-0-					21
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	-0-					21
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	12	1	1022	2	Y	-0-					21
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	2	Y	-0-					21
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	1					1
							1	9									
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	Y	-0-					1
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	180	1	1304	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	130	1	1165	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	Y	-0-	2	1			1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	143	1	1291	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	-0-	1	1			1
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	157	1	1326	2	Y	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	1	1	7			2
							1	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	159	1	1851	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	2	Y	-0-	1	1			1
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	102	1	1539	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	2	N	-0-					1
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	58	1	521	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	68	1	610	2	N	-0-	1	1			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-					1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					1
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-					1
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	248	1	3248	2	N	-0-					1
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	305	1	3476	2	N	1					2
							1	9									
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	2	N	-0-					2
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 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
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	164	1	2621	2	Y	-0-					1
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					1
03	2883	N	1877	-0-	-1006	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					1
04	2700	N	2183	-0-	-517	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					1
*06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 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
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	101	1	902	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	110	1	987	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	106	1	953	2	N	54	2	1			52
							59	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	-0-	1	1			51
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	976	2	N	1					52
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	Y	-0-					1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	140	1	1311	2	Y	-0-					1
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	Y	-0-					1
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	Y	19	1	1			19
							21	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	Y	-0-					19
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	32	1	1278	2	Y	-0-					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	112	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	696	-0-	-327	-0-	102	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 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
01	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	98	1	2225	2	Y	-0-					1
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-					1
04	2250	N	1907	-0-	-343	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					1
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	97	1	703	2	N	1					2
							1	9									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	78	1	698	2	N	-0-	1	1			1
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	76	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	78	1	657	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	366	1	3819	2	Y	1					3
							1	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	330	1	3064	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	317	1	2868	2	Y	-0-	1	1			3
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	97	1	3317	2	Y	-0-	1	1			2
*05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	98	1	3743	2	Y	-0-	1	1			1
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	104	1	3793	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

01	217	N	202	-0-	-15	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	692	-0-	-145	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	827	-0-	-661	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1	1			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	716	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	83	1	701	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 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
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	164	1	1189	2	Y	2	1	0	1	1	79
							2	9									
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	114	1	1019	2	Y	1	1	1			79
							1	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	-0-	2	1			77
04	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	119	1	1077	2	Y	33					110
							36	9									
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	154	1	1443	2	Y	2	1	1			111
							2	9									
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	152	1	1278	2	Y	11					122
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 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
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	300	1	2178	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	223	1	1995	2	N	3	2	1			5
							3	9									
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	249	1	2236	2	N	-0-	3	1			2
04	2400	N	2087	-0-	-313	-0-	208	1	1873	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	212	1	1992	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	2400	N	2179	-0-	-221	-0-	231	1	1947	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	148	1	1077	2	N	2	1	0	1	1	174
							2	9									
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	106	1	945	2	N	6	1	1			179
							7	9									
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	116	1	1043	2	N	-0-	2	1			177
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	115	1	1039	2	N	15	2	1			190
							17	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1089	2	N	4	156	1			38
							4	9									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	127	1	1070	2	N	5					43
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-					1
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	2	N	-0-	1	1			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	N	44	1	1			43
							48	9									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	N	-0-	1	1			42
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	51	1	426	2	N	-0-					42

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					14
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					14
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	22	1	194	2	N	-0-					14
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	-0-					14
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					14
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 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
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	303	1	2205	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2296	N	2092	-0-	-204	-0-	210	1	1880	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	234	1	2100	2	N	-0-	3	1			2
04	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	230	1	2069	2	N	10	3	1			9
							11	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	231	1	2166	2	N	-0-	2	1			7
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	244	1	2059	2	N	1					8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	27					27
							30	9									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					27
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	119	1	868	2	N	-0-					42
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	68	1	609	2	N	9	1	1			50
							10	9									
03	1054	N	501	-0-	-553	-0-	50	1	451	2	N	-0-	1	1			49
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	93	1	842	2	N	2	1	1			50
							2	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	7	1	1			56
							8	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	N	14					70
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	44	1	392	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	-0-					1
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

01	775	N	756	-0-	-19	-0-	91	1	664	2	N	1					2
							1	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	59	1	527	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	71	1	642	2	N	-0-	1	1			1
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	67	1	605	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	73	1	614	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-	10	7			-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

01	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	471	1	3421	2	N	5	2	0	2	1	11
							6	9									
02	3808	X	3420	-0-	-388	-0-	343	1	3069	2	N	7	7	1			11
							8	9									
03	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	379	1	3401	2	N	-0-	6	1			5
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	366	1	3295	2	N	16	6	1			15
							18	9									
05	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	371	1	3482	2	N	1	8	1			8
							1	9									
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	393	1	3312	2	N	2					10
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	392	1	4831	2	Y	1					2
							1	9									
02	4620	X	4243	-0-	-377	-0-	363	1	3880	2	Y	-0-					2
03	5115	X	3469	-0-	-1646	-0-	330	1	3139	2	Y	-0-					2
04	4950	X	3592	-0-	-1358	-0-	3590	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	4023	2			Y	-0-					2
06	4950	X	4296	-0-	-654	-0-	4295	2	1	9	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 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
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	146	1	1061	2	N	-0-					47
02	1092	N	826	-0-	-266	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	92	1	830	2	N	-0-	2	1			45
04	1170	N	896	-0-	-274	-0-	89	1	804	2	N	3	2	1			46
							3	9									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	852	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	94	1	789	2	N	-0-					46

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 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
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	165	1	1198	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	119	1	1063	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	128	1	1153	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	128	1	1207	2	N	-0-	1	1			1
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9176	-0-	-372	-0-	1357	1	7815	2	Y	4					11
							4	9									
02	8624	X	8415	-0-	-209	-0-	1427	1	6985	2	Y	3					14
							3	9									
03	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	1574	1	25893	2	Y	-0-					14
04	9150	X	8527	-0-	-623	-0-	8514	2	13	9	Y	12	11	1			15
*05	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	29356	2			Y	-0-					15
*06	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	26759	2	2	9	Y	2	6	1			11

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 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
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	533	1	3873	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	467	1	4170	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	421	1	3778	2	N	-0-	6	1			3
04	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	395	1	3561	2	N	9	6	1			6
							10	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	399	1	3746	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4980	X	4147	-0-	-833	-0-	440	1	3705	2	N	2					6
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	313	1	2273	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2632	X	2257	-0-	-375	-0-	227	1	2028	2	N	2	2	1			6
							2	9									
03	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	255	1	2291	2	N	-0-	4	1			2
04	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	250	1	2251	2	N	6	4	1			4
							7	9									
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	254	1	2382	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	270	1	2274	2	N	1					4
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 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
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	137	1	995	2	N	-0-					2
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1			1
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	2	N	-0-	1	1			1
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1008	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 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
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	278	1	2020	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	204	1	1819	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	229	1	2052	2	N	-0-	3	1			2
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	212	1	1913	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	217	1	2041	2	N	-0-	2	1			2
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	242	1	2038	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2453	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	1283	-0-	-1352	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*04	2520	N	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 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
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	612	2	N	1					2
							1	9									
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	61	1	544	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1			1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	637	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	75	1	628	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	0			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	N	1					1
							1	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

01	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	229	1	1665	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	161	1	1437	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	3	1			1
04	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	115	1	1034	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1613	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	166	1	1401	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

01	992	N	958	-0-	-34	-0-	116	1	842	2	N	-0-					2
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	81	1	727	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	90	1	808	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	87	1	784	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

01	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	268	1	1949	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	188	1	1683	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	212	1	1905	2	N	-0-	3	1			1
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	208	1	1878	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1	1944	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	223	1	1879	2	N	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	393	1	7701	2	Y	1					2
							1	9									
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	399	1	6717	2	Y	-0-					2
03	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	1410	1	19190	2	Y	-0-					2
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6556	2	3	9	Y	3	2	1			3
*05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					3
*06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			Y	-0-	1	1			2

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	741	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	83	1	743	2	N	-0-	1	1			1
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	63	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	79	1	710	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	87	1	779	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	80	1	723	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	85	1	720	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 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
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	1					2
							1	9									
02	4592	X	4141	-0-	-451	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-					2
03	5146	X	3158	-0-	-1988	-0-	188	1	2970	2	Y	-0-					2
04	4980	X	3489	-0-	-1491	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	5146	X	3514	-0-	-1632	-0-	3514	2			Y	-0-					2
06	4980	X	4184	-0-	-796	-0-	4183	2	1	9	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 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
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	356	1	2590	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	314	1	2806	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	304	1	2733	2	N	-0-	4	1			2
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	316	1	2850	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	328	1	3078	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	347	1	2921	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 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
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	230	-0-	-297	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	N	2					3
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	2	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	140	1	1020	2	N	6	1	1			122
							7	9									
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	100	1	890	2	N	21	1	1			142
							23	9									
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	113	1	1014	2	N	-0-	2	1			140
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	112	1	1006	2	N	10	2	1			148
							11	9									
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	21	1	1			168
							23	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	22	158	1			32
							24	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					1
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	41	1	363	2	N	-0-					1
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	44	1	398	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-					1
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 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
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	1					1
							1	9									
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1187	-0-	-487	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1
04	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 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
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	77	1	686	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	83	1	747	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	794	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	89	1	750	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	2	N	-0-					12
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	26	1	233	2	N	-0-					12
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-					12
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-					12
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					12
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	-0-					1
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	53	1	476	2	N	-0-					1
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	63	1	566	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	60	1	537	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	154	1	1122	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	105	1	937	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	117	1	1050	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	112	1	1006	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	-0-	1	1			1
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	233	1	1694	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1764	N	1651	-0-	-113	-0-	166	1	1483	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	185	1	1663	2	N	-0-	3	1			1
04	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	180	1	1624	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	143	1	1037	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	772	-0-	-320	-0-	78	1	693	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1209	N	761	-0-	-448	-0-	76	1	685	2	N	-0-	2	1			1
04	1140	N	706	-0-	-434	-0-	70	1	633	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	656	2	N	-0-	1	1			1
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 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
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	115	1	837	2	N	1					46
							1	9									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	79	1	705	2	N	1	1	1			46
							1	9									
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	88	1	789	2	N	-0-	1	1			45
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	86	1	775	2	N	2	2	1			45
							2	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	1	1	1			45
							1	9									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	N	-0-					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 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
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	613	2	N	-0-					1
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	58	1	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	64	1	571	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	238	1	1731	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1820	N	1661	-0-	-159	-0-	167	1	1492	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	192	1	1725	2	N	-0-	3	1			1
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	181	1	1630	2	N	13	3	1			11
							14	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	184	1	1725	2	N	1	2	1			10
							1	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	198	1	1666	2	N	1					11
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-					1
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	36	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	4	1	1			4
							4	9									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					4
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	36	1	300	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	50	1	446	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	63	1	568	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	N	-0-					1
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	25					110
							28	9									
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	16	1	140	2	N	20					130
							22	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	2	N	-0-					130
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	39					169
							43	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	40					209
							44	9									
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	23	173	1			59
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	22	1	194	2	N	-0-					1
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	2	N	-0-					1
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	7	1	62	2	N	-0-					1
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					1
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	N	-0-					1
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	36	1	319	2	N	-0-					1
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	N	-0-					1
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	152	1	1107	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	108	1	963	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	122	1	1091	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	117	1	1053	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	2	N	-0-	1	1			1
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	1102	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	373	1	4641	2	Y	1					2
							1	9									
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	317	1	4039	2	Y	-0-					2
03	5084	X	3465	-0-	-1619	-0-	262	1	3203	2	Y	-0-					2
04	4920	X	3834	-0-	-1086	-0-	3832	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	5084	X	4368	-0-	-716	-0-	4368	2			Y	-0-					2
06	4860	X	4348	-0-	-512	-0-	4347	2	1	9	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	276	1	2005	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2072	N	1958	-0-	-114	-0-	197	1	1759	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	217	1	1947	2	N	-0-	3	1			2
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	225	1	2025	2	N	19	3	1			18
							21	9									
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	220	1	2069	2	N	1	2	1			17
							1	9									
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	233	1	1967	2	N	1					18
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	701	1	5095	2	N	7	2	0	3	1	12
							8	9									
02	5460	X	4974	-0-	-486	-0-	500	1	4468	2	N	5	5	1			12
							6	9									
03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	560	1	5026	2	N	-0-	8	1			4
04	5760	X	5462	-0-	-298	-0-	544	1	4904	2	N	13	8	1			9
							14	9									
05	5921	X	5687	-0-	-234	-0-	547	1	5138	2	N	2	5	1			6
							2	9									
06	5610	X	5534	-0-	-76	-0-	587	1	4945	2	N	2					8
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-					52
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					52
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	158	1	858	2	Y	-0-					52
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					52
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					52
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	53	1	918	2	N	-0-					2
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	48	1	652	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	777	2	3	9	N	3	2	1			2
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1					2

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 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
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	54	1	395	2	N	-0-					3
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	37	1	330	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	42	1	379	2	N	-0-	1	1			2
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	41	1	369	2	N	-0-	1	1			1
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 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
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	129	1	934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	89	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	99	1	886	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	94	1	844	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-	1	1			1
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	961	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 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
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	312	1	4520	2	Y	1					2
							1	9									
02	4872	X	4057	-0-	-815	-0-	257	1	3800	2	Y	-0-					2
03	5394	X	3283	-0-	-2111	-0-	217	1	3066	2	Y	-0-					2
04	5040	X	3758	-0-	-1282	-0-	3756	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	5208	X	4313	-0-	-895	-0-	4313	2			Y	-0-					2
06	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4425	2	1	9	Y	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 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
01	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	119	1	2827	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	113	1	2368	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2006	-0-	-970	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-					1
04	2880	X	2299	-0-	-581	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2649	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	540	1	3926	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	434	1	3878	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	421	1	3776	2	N	-0-	6	1			3
04	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	411	1	3702	2	N	10	6	1			7
							11	9									
05	4495	X	3989	-0-	-506	-0-	384	1	3604	2	N	1	4	1			4
							1	9									
06	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	443	1	3733	2	N	2					6
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	179	1	1302	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	124	1	1111	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	2	1			1
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	175	1	1640	2	N	-0-	1	1			1
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	180	1	1518	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 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
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	99	1	2123	2	Y	-0-					1
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1586	-0-	-574	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	65	1	869	2	Y	-0-					1
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	957	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					1
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	28	1	247	2	N	-0-					1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-					1
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	29	1	260	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					1
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 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
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	204	1	6533	2	Y	1					3
							1	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	196	1	5455	2	Y	-0-					3
03	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	159	1	4018	2	Y	-0-					3
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	Y	1	2	1			2
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					2
*06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	Y	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	N	-0-					1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	N	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	54	1	483	2	N	5	1	1			4
							6	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	45	1	375	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 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
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	45					45
							50	9									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					45
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 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
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	227	1	2282	2	Y	-0-					1
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	236	1	2045	2	Y	-0-					1
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	232	1	1838	2	Y	-0-					1
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					1
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	136	1	2099	2	Y	-0-					1
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	128	1	1722	2	Y	-0-					1
03	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	99	1	1229	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1785	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					1
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 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
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	63	1	1641	2	Y	1					1
							1	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					1
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	N	-0-					40
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	68	1	610	2	N	1	1	1			40
							1	9									
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	79	1	708	2	N	-0-	1	1			39
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	77	1	692	2	N	1	1	1			39
							1	9									
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	1	1	1			39
							1	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	-0-					39

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	612	-0-	-39	-0-	74	1	538	2	N	-0-					1
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	53	1	472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	58	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	52	1	473	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	2	N	-0-					1
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	57	1	477	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-					1
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					1
03	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	72	1	520	2	N	-0-					1
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	49	1	442	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	54	1	486	2	N	12	1	1			11
							13	9									
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	143	1	917	2	Y	1					1
							1	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	154	1	913	2	Y	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					1
06	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	152	1	1104	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	101	1	900	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	109	1	979	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	107	1	968	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	N	-0-	1	1			1
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1080	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	626	-0-	-56	-0-	76	1	550	2	N	-0-					1
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	50	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	57	1	515	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	54	1	491	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	167	1	1387	2	Y	3					88
							3	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1214	2	Y	2	1	1			89
							2	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	157	1	1288	2	Y	-0-	1	1			88
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	1	1	1			88
							1	9									
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	15	1	1			102
							17	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	1					103
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 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
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	205	1	3420	2	Y	-0-					1
02	3640	X	2949	-0-	-691	-0-	190	1	2758	2	Y	1					2
							1	9									
03	4030	X	2524	-0-	-1506	-0-	178	1	2346	2	Y	-0-					2
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					2
*06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

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
*01	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-	19	7			97
*02	168	N	156	-0-	-12	-0-	16	1	140	2	N	-0-					97
*03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-					97
*04	180	N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	2	N	-0-					97
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					97
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	297	1	2281	2	Y	1					57
							1	9									
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	298	1	1969	2	Y	9					66
							10	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	311	1	1869	2	Y	-0-					66
04	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	1			66
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30					96
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2048	2	11	9	Y	10					106

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

01	620	N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	2	N	-0-					1
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	47	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	60	1	535	2	N	-0-	1	1			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	81	1	1			80
							89	9									
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	534	2	N	1	1	1			80
							1	9									
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	-0-					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	N	1	5	7			1
							1	9									
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					1
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-					1
*04	540	N	402	-0-	-138	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	31	1	262	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	135	1	981	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	97	1	863	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	108	1	973	2	Y	-0-	2	1			147
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	105	1	945	2	Y	3	2	1			148
							3	9									
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	4	1	1			151
							4	9									
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	959	2	Y	1					152
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	267	1	1939	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9										
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	183	1	1632	2	N	2	2	1			4
							2	9										
03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	211	1	1896	2	N	-0-	3	1			1
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	203	1	1832	2	N	5	3	1			3
							6	9										
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	204	1	1919	2	N	1	2	1			2
							1	9										
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	222	1	1872	2	N	1					3
							1	9										

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

01	775	N	727	-0-	-48	-0-	88	1	638	2	N	1					2
							1	9										
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	63	1	566	2	N	1	1	1			2
							1	9										
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			1
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	56	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9										
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	N	1	1	1			1
							1	9										
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1					1
							1	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	1	1			1
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

01	589	N	564	-0-	-25	-0-	68	1	496	2	N	-0-					1
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	48	1	427	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	54	1	485	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	51	1	461	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	N	-0-					1
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	193	1	1406	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	140	1	1248	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	147	1	1323	2	N	-0-	2	1			1
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1428	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1443	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	171	1	1245	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	123	1	1098	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	143	1	1281	2	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	113	1	1022	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	119	1	1116	2	N	-0-	1	1			1
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1254	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	184	1	1335	2	N	2	1	0	1	1	5
							2	9									
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	132	1	1182	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	-0-	2	1			3
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	150	1	1351	2	N	8	2	1			9
							9	9									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	N	1	5	1			5
							1	9									
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	122	1	885	2	N	-0-					57
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	87	1	781	2	N	1	1	1			57
							1	9									
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	97	1	866	2	N	-0-	1	1			56
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	1	1	1			56
							1	9									
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	922	2	N	1	1	1			56
							1	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	N	-0-					56

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	35	1	313	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-					1
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	81	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

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
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					31
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-					31
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	2	N	-0-	1	1			30
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	33	1	297	2	N	2	1	1			31
							2	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	-0-					31
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	33	1	276	2	N	1					31
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

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
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	282	1	4020	2	Y	1					2
							1	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	279	1	3494	2	Y	-0-					2
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	310	1	2961	2	Y	-0-					2
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					2
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	N	1					2
							1	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	N	2	1	1			3
							2	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	77	1	699	2	N	24	1	1			26
							26	9									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	1	1	1			26
							1	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	N	-0-					26

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

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
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	85	1	2000	2	Y	-0-					1
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1312	-0-	-796	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					1
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	67	1	484	2	N	-0-					1
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	44	1	394	2	N	-0-					1
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	52	1	466	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	50	1	453	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-					1
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

01	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	706	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	67	1	601	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	76	1	686	2	N	-0-	1	1			1
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	73	1	657	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	674	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

01	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	492	1	3579	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									
02	3752	X	3559	-0-	-193	-0-	358	1	3197	2	N	4	4	1			8
							4	9									
03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	393	1	3529	2	N	-0-	5	1			3
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	383	1	3454	2	N	8	5	1			6
							9	9									
05	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	378	1	3552	2	N	2	4	1			4
							2	9									
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	424	1	3567	2	N	1					5
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	217	1	1574	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	155	1	1386	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	175	1	1575	2	N	-0-	2	1			1
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	170	1	1532	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	180	1	1519	2	N	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 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
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	132	1	962	2	N	1	1	1			72
							1	9									
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	98	1	877	2	N	1	1	1			72
							1	9									
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	111	1	996	2	N	1	2	1			71
							1	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	975	2	N	6	2	1			75
							7	9									
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	2	N	7	1	1			81
							8	9									
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1					82
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

01	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	166	1	1488	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	133	1	1199	2	N	3	1	1			2
							3	9									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	1	1			1
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	-0-					1
02	3080	X	2906	-0-	-174	-0-	230	1	2675	2	Y	1					2
							1	9									
03	3410	X	2461	-0-	-949	-0-	215	1	2246	2	Y	-0-					2
04	3300	X	2533	-0-	-767	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	3410	X	2020	-0-	-1390	-0-	2020	2			Y	-0-					2
06	3270	X	2565	-0-	-705	-0-	2565	2			Y	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	73	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	120	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	857	2	1	9	Y	1					1
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	291	1	2114	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2352	N	2053	-0-	-299	-0-	206	1	1845	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	240	1	2156	2	N	-0-	3	1			2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	237	1	2135	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	230	1	2162	2	N	-0-	2	1			2
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	256	1	2159	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	193	1	1785	2	Y	1					6
							1	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	Y	-0-					6
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	208	1	1532	2	Y	-0-					6
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			6
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					6
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	170	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	165	1	1050	2	Y	1					1
							1	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	174	1	1023	2	Y	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					1
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	91	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2385	2	Y	-0-					1
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					1
04	2430	N	1783	-0-	-647	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					1
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 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
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	162	1	1174	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	114	1	1020	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	127	1	1144	2	N	-0-	2	1			1
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	123	1	1104	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	N	-0-	1	1			1
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	134	1	1125	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	269	2	N	1					1
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					1
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					1
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	2	N	-0-					1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	29	1	262	2	N	-0-					1
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					1
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					1
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					1
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	29	1	247	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	231	1	1682	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	165	1	1472	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	186	1	1667	2	N	-0-	2	1			2
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	179	1	1611	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	186	1	1564	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	504	1	3660	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									
02	3948	X	3557	-0-	-391	-0-	358	1	3195	2	N	4	4	1			8
							4	9									
03	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	398	1	3574	2	N	-0-	5	1			3
04	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	388	1	3494	2	N	8	5	1			6
							9	9									
05	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	390	1	3661	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	419	1	3525	2	N	2					6
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	995	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	981	-0-	-197	-0-	118	1	863	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 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
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	91	1	658	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	64	1	573	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	72	1	644	2	N	-0-	1	1			1
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	70	1	627	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	130	1	1864	2	Y	-0-					1
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1552	2	Y	-0-					1
03	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	73	1	811	2	Y	-0-					1
04	1920	N	940	-0-	-980	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 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
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	73	1	528	2	N	-0-					1
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	52	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	523	2	N	-0-	1	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					1
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	34	1	303	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-					1
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	36	1	301	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 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
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	N	-0-					1
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	56	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	66	1	589	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	63	1	568	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	141	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	870	2	Y	-0-					1
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 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
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	223	1	1622	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	190	1	1697	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	2306	2	N	-0-	3	1			2
04	2310	X	1997	-0-	-313	-0-	199	1	1792	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	2	N	-0-	2	1			2
06	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	193	1	1628	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 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
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	N	1					1
							1	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	N	-0-					1
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					1
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					1
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 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
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	232	1	1685	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	168	1	1503	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	180	1	1612	2	N	-0-	3	1			1
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	178	1	1608	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1619	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	-0-					1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-	1	1			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	123	1	892	2	N	-0-					2
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	86	1	768	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	94	1	843	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	88	1	797	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	2	N	-0-	1	1			1
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	42	1	375	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	741	1	5487	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	605	1	4380	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	672	1	4661	2	Y	-0-	3	1			3
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	232	1	5001	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	219	1	5355	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	274	1	5414	2	Y	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 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
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	157	1	958	2	N	1					1
							1	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	185	1	1026	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	79	1	702	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	87	1	783	2	N	-0-	1	1			1
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	83	1	749	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	132	1	962	2	N	-0-					2
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	93	1	827	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	107	1	957	2	N	-0-	1	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	948	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	111	1	937	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	1					1
							1	9									
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					1
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	129	1	935	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	76	1	675	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	85	1	764	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	820	-0-	-200	-0-	82	1	737	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	127	1	922	2	N	1					2
							1	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	75	1	675	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	95	1	857	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	N	-0-	1	1			1
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	2	N	-0-					1
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	52	1	462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	60	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	57	1	516	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 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
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	107	1	775	2	N	-0-					2
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	75	1	674	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	86	1	770	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	83	1	744	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	90	1	761	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	50	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 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
01	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	203	1	2646	2	Y	1					2
							1	9									
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	Y	-0-					2
03	2852	N	2030	-0-	-822	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					2
04	2760	N	2227	-0-	-533	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					2
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 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
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	125	1	906	2	N	-0-					2
02	952	N	842	-0-	-110	-0-	85	1	756	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	96	1	864	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	92	1	832	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	92	1	868	2	N	-0-	1	1			1
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-					1
02	3192	X	3132	-0-	-60	-0-	168	1	2963	2	Y	1					2
							1	9									
03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-					2
04	3420	X	2628	-0-	-792	-0-	2627	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	3118	2			Y	-0-					2
06	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			Y	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 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
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	382	2	N	7					158
							8	9									
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	37	1	329	2	N	13					171
							14	9									
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			170
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	39	160	1			49
							43	9									
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	N	-0-					49
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	7					56
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 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
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	296	1	2150	2	N	6	1	0	1	1	112
							7	9									
02	2240	N	2079	-0-	-161	-0-	208	1	1863	2	N	7	2	1			117
							8	9									
03	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	232	1	2078	2	N	-0-	3	1			114
04	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	225	1	2026	2	N	11	3	1			122
							12	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	231	1	2168	2	N	9	2	1			129
							10	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	251	1	2113	2	N	6					135
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 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
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 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
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	2	Y	-0-					1
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	Y	-0-					1
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	-0-					1
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	N	-0-					2
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	82	1	737	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	92	1	827	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	88	1	791	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	82	1	769	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	79	1	667	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 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
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260	2	N	-0-					1
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-					1
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	181	1	1316	2	N	5	1	0	1	1	175
							6	9									
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	129	1	1151	2	N	1	1	1			175
							1	9									
03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	140	1	1261	2	N	-0-	2	1			173
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	136	1	1228	2	N	13	2	1			184
							14	9									
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	N	2	1	1			185
							2	9									
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	-0-					185

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 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
01	2418	N	1988	-0-	-430	-0-	130	1	1858	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1528	-0-	-797	-0-	122	1	1406	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					1
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 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
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	308	1	2240	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2380	N	2154	-0-	-226	-0-	217	1	1935	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	241	1	2159	2	N	-0-	3	1			2
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	232	1	2089	2	N	23	3	1			22
							25	9									
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	230	1	2157	2	N	1	2	1			21
							1	9									
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	253	1	2132	2	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					1
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	38	1	337	2	N	-0-					1
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	44	1	398	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	41	1	371	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	-0-					1
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	41	1	345	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 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
01	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	410	1	2689	2	Y	1					2
							1	9									
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	458	1	3328	2	Y	-0-					2
03	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	345	1	2460	2	Y	-0-					2
04	3150	X	1804	-0-	-1346	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	3255	X	1407	-0-	-1848	-0-	1407	2			Y	-0-					2
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 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
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	37	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	47	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	55	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*06	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 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
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	53	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									
02	1428	N	1134	-0-	-294	-0-	41	1	1093	2	Y	-0-					1
03	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	29	1	711	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					1
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 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
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	205	1	1492	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	146	1	1301	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	N	-0-	2	1			2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1299	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1477	2	N	-0-	1	1			2
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	177	1	1285	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	127	1	1136	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	137	1	1233	2	N	-0-	2	1			1
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	133	1	1201	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	134	1	1261	2	N	-0-	1	1			1
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	146	1	1227	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	47	1	345	2	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	38	1	346	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	37	1	331	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-					1
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					1
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					1
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1214	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	132	1	1186	2	N	-0-	2	1			1
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	130	1	1168	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1188	2	N	-0-	1	1			1
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	144	1	1212	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	167	1	1210	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	106	1	954	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-	1	1			1
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	118	1	994	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 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
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	81	1	589	2	N	-0-					1
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	57	1	508	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	64	1	570	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	58	1	522	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	N	-0-					2
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	84	1	755	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	97	1	872	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	92	1	825	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	22	1	193	2	N	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	-0-					1
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 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
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	148	1	1666	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	112	1	1284	2	Y	1					5
							1	9									
03	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2513	103	1	1013	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1070	-0-	1070	3583	1070	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		837	-0-	837	4420	837	2			Y	-0-	5	1			-0-
*06	2900	N	974	-0-	-1926	2494	974	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					10
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					10
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					10
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					10
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					10
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					1
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	48	1	427	2	N	-0-					1
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	53	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	52	1	467	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	79	1	577	2	N	-0-					1
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	57	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	64	1	578	2	N	-0-	1	1			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	2	Y	-0-					1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	68	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	64	1	579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	56	1	475	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	168	1	1293	2	Y	-0-	15	7			-0-
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	177	1	1083	2	Y	-0-					1
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					1
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	39	1	281	2	N	-0-					1
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	20	1	182	2	N	-0-					1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					1
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					1
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 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
01	6107	X	5542	-0-	-565	-0-	669	1	4865	2	N	7	2	0	3	1	11
							8	9									
02	5516	X	4753	-0-	-763	-0-	478	1	4269	2	N	5	5	1			11
							6	9									
03	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	544	1	4887	2	N	-0-	8	1			3
04	5760	X	5255	-0-	-505	-0-	523	1	4718	2	N	13	8	1			8
							14	9									
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	526	1	4940	2	N	2	5	1			5
							2	9									
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	583	1	4907	2	N	2					7
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	661	2	N	-0-					70
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	58	1	518	2	N	1	1	1			70
							1	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1			69
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	64	1	581	2	N	1	1	1			69
							1	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	1			69
							1	9									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					69

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	455	-0-	-10	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	2	N	-0-					1
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	43	1	389	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	41	1	374	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					1
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	31	1	281	2	N	-0-					1
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	N	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	34	1	309	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-					1
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 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
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	165	1	1344	2	Y	1					1
							1	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	Y	-0-					1
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	1025	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					1
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	2	N	-0-					1
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	32	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	396	-0-	-354	-0-	39	1	355	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	-0-					1
06	660	N	383	-0-	-277	-0-	41	1	342	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	198	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	2	N	-0-					1
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	N	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					1
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					1
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	119	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	127	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	420	1	3056	2	Y	7	2	0	2	1	145
							8	9					13	7			
*02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	290	1	2590	2	Y	5	3	1			147
							6	9									
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	342	1	3067	2	Y	-0-	4	1			143
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	306	1	2761	2	Y	3	4	1			142
							3	9									
05	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	242	1	2276	2	Y	1	3	1			140
							1	9									
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	282	1	2377	2	Y	5					145
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	-0-					1
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	5	1	423	2	Y	1					1
							1	9									
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	Y	-0-					1
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	107	1	2597	2	Y	-0-					1
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					1
03	2666	N	1492	-0-	-1174	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					1
04	2580	N	1773	-0-	-807	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 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
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	234	1	1875	2	Y	-0-					1
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	232	1	1596	2	Y	-0-					1
03	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	225	1	1418	2	Y	-0-					1
04	1950	N	1542	-0-	-408	-0-	1528	2	14	9	Y	13	1	1			13
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					13
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-	1	1			12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					7
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					7
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 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
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	387	1	2810	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	273	1	2438	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	295	1	2650	2	N	-0-	4	1			2
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	283	1	2552	2	N	7	4	1			5
							8	9									
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	293	1	2749	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	317	1	2669	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	834	2	1	9	Y	1					1
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 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
01	2945	N	2664	-0-	-281	-0-	147	1	2517	2	Y	-0-					1
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	145	1	2176	2	Y	-0-					1
03	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	131	1	1736	2	Y	-0-					1
04	2550	N	2097	-0-	-453	-0-	2096	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					1
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	799	2	N	1					2
							1	9									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	75	1	670	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	85	1	763	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	79	1	713	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

*01	496	N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-	12	7			2
*02	448	N	396	-0-	-52	-0-	40	1	356	2	N	-0-					2
*03	496	N	458	-0-	-38	-0-	46	1	412	2	N	-0-	1	1			1
*04	480	N	441	-0-	-39	-0-	44	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	N	-0-					1
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	355	1	2861	2	Y	-0-					1
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	362	1	2509	2	Y	-0-					1
03	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	388	1	2488	2	Y	-0-					1
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			Y	-0-					1
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

01	868	N	699	-0-	-169	-0-	84	1	613	2	N	2					97
							2	9									
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	59	1	526	2	N	1	1	1			97
							1	9									
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	2	N	-0-	1	1			96
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	60	1	539	2	N	1	1	1			96
							1	9									
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	N	1	1	1			96
							1	9									
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	121	1	1017	2	N	-0-					96

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	111	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	-0-					1
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1	1	1094	2	Y	-0-					1
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	977	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1717	2	Y	-0-					1
03	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	170	1	1344	2	Y	-0-					1
04	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	1812	2	4	9	Y	4	1	1			4
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					4
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	154	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	161	1	899	2	Y	-0-					1
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 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
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					1
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	390	1	2301	2	Y	-0-					1
03	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	410	1	2232	2	Y	-0-					1
04	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-					1
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 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
01	3100	N	3104	-0-	4	56	301	1	2803	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	2675	N	2619	-0-	-56	-0-	270	1	2348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	262	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*04	2640	X	1934	-0-	-706	-0-	20	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	16	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2110	-0-	-530	-0-	16	1	2094	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	594	1	7638	2	Y	1					3
							1	9									
02	7336	X	6988	-0-	-348	-0-	493	1	6494	2	Y	1					4
							1	9									
03	8122	X	6588	-0-	-1534	-0-	482	1	6106	2	Y	-0-					4
04	7860	X	6719	-0-	-1141	-0-	6716	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	2			Y	-0-					4
06	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7032	2	1	9	Y	1	2	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

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
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	54	1	394	2	N	-0-					19
02	504	N	198	-0-	-306	-0-	20	1	178	2	N	-0-					19
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	38	1	337	2	N	1	1	1			19
							1	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-					19
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					19
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	234	1	1866	2	N	1					1
							1	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	236	1	1617	2	N	-0-					1
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	249	1	1591	2	N	-0-					1
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11	1	1			11
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					11
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

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
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	37	1	337	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-					1
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	148	1	1076	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	107	1	960	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	120	1	1074	2	N	-0-	2	1			1
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	109	1	986	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 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
01	868	N	706	-0-	-162	-0-	85	1	620	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	544	-0-	-184	-0-	55	1	489	2	N	-0-	1	1			1
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	111	-0-	-579	-0-	11	1	98	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1346	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	3000	N	9737	-0-	6737	6737	1033	1	8702	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	181	1	2466	2	N	-0-					1
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	169	1	2001	2	N	-0-					1
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1710	2	N	-0-					1
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					1
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	121	1	881	2	N	1					99
							1	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	1	1	1			99
							1	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-	1	1			98
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	-0-					98

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	204	1	3376	2	N	-0-					1
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	199	1	2873	2	N	1					2
							1	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	201	1	2276	2	N	-0-					2
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					2
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

01	558	N	433	-0-	-125	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 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
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	140	1	1136	2	Y	1					1
							1	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	107	1	897	2	Y	-0-					1
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 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
01	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	91	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	97	1	1176	2	N	-0-					1
03	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	85	1	943	2	N	-0-					1
04	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1029	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					3
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	2	N	-0-					3
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					3
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					4
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					4
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	1	1			3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	813	-0-	-24	-0-	71	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	56	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2750	-0-	-195	-0-	236	1	2514	2	Y	-0-					1
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	189	1	2057	2	Y	-0-					1
03	2852	N	1845	-0-	-1007	-0-	158	1	1687	2	Y	-0-					1
04	2670	N	2100	-0-	-570	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					1
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 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
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	45	1	324	2	N	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	N	-0-					1
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	35	1	315	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-					1
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	38	1	319	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 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
01	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	183	1	1764	2	Y	-0-					1
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	146	1	1444	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1341	-0-	-643	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1468	-0-	-422	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					1
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	11	1	98	2	N	-0-					4
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					4
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					4
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 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
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 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
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	73	1	533	2	N	-0-					1
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	47	1	424	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	56	1	502	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	51	1	461	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	56	1	475	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	2	N	-0-					1
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	33	1	295	2	N	-0-					1
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	33	1	299	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					1
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	948	-0-	-116	-0-	95	1	852	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	107	1	964	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	104	1	934	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	949	2	N	-0-	1	1			1
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	108	1	908	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-					1
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	306	2	N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	N	-0-					1
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

01	465	N	404	-0-	-61	-0-	49	1	355	2	N	-0-					1
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	35	1	315	2	N	-0-					1
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-					1
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

01	899	N	753	-0-	-146	-0-	91	1	662	2	N	-0-					108
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	62	1	552	2	N	1	1	1			108
							1	9									
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1	1			107
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	68	1	615	2	N	5	1	1			111
							6	9									
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	N	1	1	1			111
							1	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-					111

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

01	806	N	784	-0-	-22	-0-	95	1	688	2	N	1					2
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	78	1	700	2	N	-0-	1	1			1
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	72	1	609	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	49	1	435	2	N	-0-					1
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	56	1	505	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	53	1	481	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	-0-					1
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-					1
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	37	1	335	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					1
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 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
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	401	1	2912	2	N	4	1	0	2	1	7
							4	9									
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	275	1	2454	2	N	3	3	1			7
							3	9									
03	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	307	1	2760	2	N	-0-	5	1			2
04	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	293	1	2642	2	N	8	5	1			5
							9	9									
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	297	1	2791	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	314	1	2649	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 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
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	147	1	1694	2	Y	1					1
							1	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-					1
04	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1488	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 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
01	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	526	1	3824	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4144	X	3657	-0-	-487	-0-	368	1	3285	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	419	1	3766	2	N	-0-	6	1			3
04	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	394	1	3551	2	N	9	6	1			6
							10	9									
05	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	386	1	3625	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	401	1	3380	2	N	2					6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	169	1	1241	2	Y	-0-	1	1			2
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

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
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	N	-0-					1
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	51	1	457	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	57	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	55	1	495	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	N	16					129
							18	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	43	1	380	2	N	2					131
							2	9									
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			130
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	46	1	417	2	N	17	1	1			146
							19	9									
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	N	9					155
							10	9									
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	2					157
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

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
01	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	142	1	1035	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1086	-0-	-230	-0-	109	1	976	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	122	1	1095	2	N	-0-	2	1			1
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	-0-	1	1			1
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	109	1	920	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

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
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	128	1	933	2	N	-0-					2
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	98	1	878	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	101	1	910	2	N	7	1	1			7
							8	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	100	1	939	2	N	7	1	1			13
							8	9									
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	N	-0-					13

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1	1380	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	135	1	1210	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	150	1	1350	2	N	-0-	2	1			1
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	147	1	1324	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	148	1	1387	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	124	1	1044	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 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
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	N	-0-	3	1			2
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1967	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	231	1	2166	2	N	-0-	2	1			2
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 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
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 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
01	8711	X	8570	-0-	-141	-0-	671	1 1 9	7898	2	Y	1	2	7			1
02	7840	X	7143	-0-	-697	-0-	547	1 1 9	6595	2	Y	1					2
03	8680	X	6218	-0-	-2462	-0-	496	1	5722	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	8400	X	6526	-0-	-1874	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	7732	-0-	-948	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	7416	-0-	-864	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1 1 9	198	2	N	1					1
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	2	N	-0-					1
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-					1
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	67	1 1 9	1532	2	Y	1					1
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	-0-					1
03	1581	N	909	-0-	-672	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					1
04	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					1
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

01	899	N	883	-0-	-16	-0-	107	1 1 9	775	2	N	1					2
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	74	1 1 9	662	2	N	1	1	1			2
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	77	1 1 9	691	2	N	1	1	1			1
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	764	2	N	1	1	1			1
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	349	-0-	-395	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	54					54
							59	9									
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-					54
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	-0-					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	101	1	732	2	N	8					138
							9	9									
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1			138
							1	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	N	-0-	1	1			137
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	77	1	692	2	N	10	1	1			146
							11	9									
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	12	1	1			157
							13	9									
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	N	4					161
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 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
01	3100	N	3275	-0-	175	406	484	1	2788	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2800	N	2674	-0-	-126	280	453	1	2219	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2521	X	2241	-0-	-280	-0-	85	1	2156	2	N	-0-	4	1			1
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	N	6	3	1			4
*05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-	2	1			2
*06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	N	1					3

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1	-0-	-3347	-0-	1	2			N	-0-	1	0	1	1	62
02	2856	X	2	-0-	-2854	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			62
03	2604	X	1308	-0-	-1296	-0-	131	1	1177	2	N	-0-	1	1			61
04	2520	X	760	-0-	-1760	-0-	75	1	673	2	N	11	1	1			71
							12	9									
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	N	10					81
							11	9									
06	1260	X	691	-0-	-569	-0-	73	1	618	2	N	-0-					81

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 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
01	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-					1
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	-0-					1
03	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	130	1	1451	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	1713	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	233	1	3956	2	Y	-0-					1
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	216	1	3201	2	Y	1					2
							1	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	197	1	2606	2	Y	-0-					2
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-	1	1			1
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					1
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2431	2	N	-0-	1	7			-0-
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	161	1	1952	2	N	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	137	1	1500	2	N	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 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
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	31	1	1			30
							34	9									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	N	-0-					30
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	N	-0-					30

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	104	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3696	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9					1	7			
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	331	1	2957	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	320	1	2827	2	Y	-0-	2	1			2
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	Y	-0-	1	1			1
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	168	1	3672	2	Y	-0-					1
*06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	179	1	3830	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	1					1
							1	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	103	1	1232	2	Y	-0-					1
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					1
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

01	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	193	1	1402	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9					1	7			
02	1568	N	1164	-0-	-404	-0-	117	1	1046	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1560	N	735	-0-	-825	-0-	73	1	662	2	Y	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	Y	1					2
							1	9									
02	4480	X	4160	-0-	-320	-0-	281	1	3879	2	Y	-0-					2
03	4960	X	3445	-0-	-1515	-0-	241	1	3204	2	Y	-0-					2
04	4770	X	3731	-0-	-1039	-0-	3729	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	4302	2			Y	-0-					2
06	4770	X	4233	-0-	-537	-0-	4232	2	1	9	Y	1	1	1			2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-					1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					1
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	43	1	386	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-					1
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	39	1	330	2	N	1					1
							1	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	296	1	2154	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	204	1	1824	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	229	1	2057	2	N	-0-	4	1			1
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	220	1	1981	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	223	1	2097	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	238	1	2001	2	N	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 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
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	205	1	3917	2	Y	-0-					1
02	3668	X	3539	-0-	-129	-0-	200	1	3338	2	Y	1					2
							1	9									
03	4061	X	2845	-0-	-1216	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					2
04	3930	X	3099	-0-	-831	-0-	3097	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	3475	2			Y	-0-					2
06	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	30	1	1			29
							33	9									
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					29
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	N	-0-					29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	164	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	163	1	983	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					1
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	46	1	1252	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	47	1	1134	2	Y	1					6
							1	9									
03	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2269	48	1	1039	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3369	1099	2	1	9	Y	1	1	1			6
05	DLQ G-10		1233	-0-	1233	4602	1233	2			Y	-0-					6
*06	2900	N	1089	-0-	-1811	2791	1089	2			Y	-0-	1	1			5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	107	1	780	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	77	1	690	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	86	1	776	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	83	1	745	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	45	1	976	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	936	-0-	-366	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					1
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 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
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	3	1			1
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1373	2	6	9	N	5	3	1			3
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	1	1			2
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					2

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-					1
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	352	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-					1
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	339	-0-	-33	-0-	41	1	298	2	N	-0-					1
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	29	1	259	2	N	-0-					1
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	2	N	-0-					1
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	32	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					1
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	79	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	102	1	950	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	Y	-0-					1
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	226	1	3184	2	Y	1					2
							1	9									
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-					2
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-	1	1			1
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	Y	22					23
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					13
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	-0-					13
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					13
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					13
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	-0-					129
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	N	-0-					129
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	2	N	-0-					129
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					129
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8					137
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					137

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	204	1	2130	2	N	-0-					1
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	192	1	1729	2	N	-0-					1
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	180	1	1478	2	N	-0-					1
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					1
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-					117
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	35	1	314	2	N	-0-					117
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-	1	1			116
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	38	1	343	2	N	2	1	1			117
							2	9									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-					117
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	40	1	338	2	N	4					121
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 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
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-	1	7			-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-					-0-
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1					1
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					1
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	306	1	4574	2	Y	1					17
							1	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	309	1	4023	2	Y	-0-					17
03	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	342	1	3917	2	Y	-0-					17
04	4380	X	3972	-0-	-408	-0-	3970	2	2	9	Y	2	2	1			17
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					17
06	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	4212	2	1	9	Y	1	1	1			17

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 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
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3651	2	Y	-0-					1
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3272	2	Y	1					2
							1	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	309	1	2773	2	Y	-0-					2
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					2
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	224	1	3449	2	N	-0-					1
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	220	1	2951	2	N	1					2
							1	9									
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	209	1	2559	2	N	-0-					2
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					2
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	2	1			-0-
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	21	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	371	-0-	-373	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	470	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	N	-0-					1
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1					2
							1	9									
03	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	193	1	2251	2	N	-0-					2
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2731	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					2
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	81	1	592	2	N	-0-					1
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	57	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	396	-0-	-255	-0-	40	1	356	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	15	-0-	-645	-0-	1	1	12	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	173	1	1256	2	N	3	1	0	1	1	28
							3	9									
02	1316	N	1200	-0-	-116	-0-	121	1	1078	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	137	1	1226	2	N	-0-	2	1			26
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	129	1	1159	2	N	3	2	1			27
							3	9									
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1246	2	N	4	1	1			30
							4	9									
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N	-0-					30

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 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
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	113	1	824	2	N	-0-					2
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	81	1	726	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	88	1	793	2	N	-0-	1	1			1
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	86	1	779	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	88	1	826	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 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
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1271	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	129	1	1155	2	N	-0-	2	1			1
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	105	1	342	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 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
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	414	1	5046	2	N	1					2
							1	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4389	2	N	1					3
							1	9									
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	330	1	3967	2	N	-0-					3
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4485	2	2	9	N	2	2	1			3
*05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					3
*06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	579	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 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
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	N	1					2
							1	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1	1001	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1240	N	939	-0-	-301	-0-	89	1	850	2	N	-0-	1	1			1
04	1200	N	754	-0-	-446	-0-	21	1	733	2	N	-0-					1
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	836	2	N	-0-					1
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	24	1	805	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	932	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	114	1	907	2	Y	-0-					1
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	89	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	67	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 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
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	-0-					1
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	170	1	2823	2	N	1					2
							1	9									
03	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	152	1	2316	2	N	-0-					2
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					2
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 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
*01	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	68	1	1843	2	N	-0-	9	7			-0-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
*03	1984	N	1377	-0-	-607	-0-	75	1	1302	2	N	-0-					-0-
*04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 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
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	397	1	3020	2	N	-0-					1
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	372	1	3283	2	N	1					2
							1	9									
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	266	1	2287	2	N	-0-					2
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	1	1			1
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					1
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 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
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	405	1	3280	2	N	-0-					1
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	396	1	2758	2	N	1					2
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	353	1	2444	2	N	-0-					2
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					2
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	200	1	3856	2	N	-0-					1
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	182	1	3069	2	N	1					2
							1	9									
03	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	187	1	2606	2	N	-0-					2
04	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	1			2
05	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3671	2			N	-0-					2
06	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	204	1	2096	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	163	1	1857	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	173	1	1813	2	N	-0-	2	1			1
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	121	1	2017	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	N	-0-	1	1			1
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	2204	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	32	1	230	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	23	1	206	2	N	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	-0-					1
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 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
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	277	1	4103	2	N	1					2
							1	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	262	1	3378	2	N	-0-					2
03	3813	X	2974	-0-	-839	-0-	243	1	2731	2	N	-0-					2
04	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	3279	2	2	9	N	2	2	1			2
05	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					2
06	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	N	1					2
							1	9									
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	226	1	3474	2	N	-0-					2
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	-0-					2
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	1	1			1
*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					1
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	132	1	1196	2	N	-0-					2
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	114	1	1126	2	N	-0-	1	1			1
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	80	1	1146	2	N	-0-					1
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					1
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	81	1	1090	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	162	1	1130	2	N	1					1
							1	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	135	1	962	2	N	-0-					1
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	116	1	814	2	N	-0-					1
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					1
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1 9	9720	2	N	1	3	7			1
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	342	1 9	8574	2	N	1					2
03	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	307	1	6547	2	N	-0-					2
*04	7320	X	7242	-0-	-78	-0-	7241	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					2
*06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	144	1 9	1048	2	N	1	1	1			2
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	100	1 9	893	2	N	1	1	1			2
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	114	1	1019	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	109	1 9	981	2	N	4	2	1			2
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	113	1	1066	2	N	-0-	1	1			1
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1041	2	N	1					2

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	153	1	1112	2	N	-0-					2
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	63	1 9	563	2	N	1	1	1			2
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	94	1	847	2	N	-0-	1	1			1
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	110	1 9	995	2	N	4	1	1			4
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	N	-0-	2	1			2
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	105	1	326	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 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
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	N	-0-	14	7			38
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	224	1	2321	2	N	2	1	1			39
							2	9									
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	214	1	2145	2	N	-0-	1	1			38
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	139	1	2555	2	N	-0-	1	1			37
*05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	153	1	2885	2	N	2					39
							2	9									
*06	3000	N	3163	-0-	163	163	173	1	2990	2	N	-0-					39

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

01	124	N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	50	1	362	2	N	-0-					1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	26	1	231	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					1
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	39	1	327	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	287	1	5380	2	N	1	1	7			1
							1	9									
*02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	271	1	4443	2	N	1					2
							1	9									
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	229	1	3407	2	N	-0-					2
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-	1	1			1
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					1
*06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4724	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

01	899	N	788	-0-	-111	-0-	95	1	692	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	66	1	593	2	N	-0-	1	1			1
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	76	1	682	2	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	74	1	669	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

01	806	N	771	-0-	-35	-0-	93	1	678	2	N	-0-					1
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	65	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	73	1	654	2	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	71	1	636	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	675	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	N	-0-	1	7			1
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1206	2	N	-0-					1
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	2	N	-0-					1
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					1
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	2	N	-0-					1
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					1
03	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	86	1	924	2	N	-0-					1
04	1710	N	1184	-0-	-526	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					1
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	172	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	175	1	992	2	N	-0-					1
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					1
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	348	1	1903	2	N	-0-					1
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	315	1	1762	2	N	-0-					1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	315	1	1787	2	N	-0-					1
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					1
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 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
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	N	1	10	7			1
							1	9									
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	183	1	2559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	167	1	2110	2	N	-0-					1
*04	2730	X	2399	-0-	-331	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					1
06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 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
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					1
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					1
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 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
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	1					1
							1	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-					1
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					1
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 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
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	55	1	750	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					1
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					1
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 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
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	223	1	5023	2	N	1					2
							1	9									
02	4200	X	3950	-0-	-250	-0-	190	1	3759	2	N	1					3
							1	9									
03	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	202	1	3617	2	N	-0-					3
04	4500	X	4184	-0-	-316	-0-	4183	2	1	9	N	1	2	1			2
05	4650	X	1243	-0-	-3407	-0-	1243	2			N	-0-					2
*06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	1					1
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					1
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-					1
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					1
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	2	N	-0-					1
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	345	1	1876	2	N	-0-					1
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	369	1	1867	2	N	-0-					1
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	1					1
							1	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	-0-					1
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					1
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					1
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3117	-0-	17	17	347	1	2770	2	N	-0-	1	7			-0-
*02	2633	N	2616	-0-	-17	-0-	333	1	2281	2	N	2					2
							2	9									
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	312	1	1976	2	N	-0-					2
*04	1740	X	1008	-0-	-732	-0-	1008	2			N	-0-	1	1			1
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					1
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3495	2	N	-0-					1
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	287	1	3151	2	N	1					2
							1	9									
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	270	1	2882	2	N	-0-					2
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					2
*06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	190	1	4734	2	N	1					2
							1	9									
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	182	1	3964	2	N	-0-					2
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1	3364	2	N	-0-					2
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-	1	1			1
*05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					1
*06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	1					114
							1	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-					114
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-					114
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					114
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					114
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12					126

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	230	1	1675	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1737	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	200	1	1796	2	N	-0-	3	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	192	1	1735	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	193	1	1810	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	206	1	1736	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	150	1	877	2	N	1					1
							1	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	118	1	630	2	N	-0-					1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					1
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	1	1			-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 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
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	393	1	5034	2	N	1					2
							1	9									
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	411	1	4579	2	N	1					3
							1	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	390	1	4083	2	N	-0-					3
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4541	2	1	9	N	1	2	1			2
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					2
*06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 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
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	350	1	4421	2	N	1	1	7			1
							1	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	296	1	3821	2	N	-0-					1
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	251	1	3131	2	N	-0-					1
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					1
*06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-	34	7			-0-
*02	252	N	244	-0-	-8	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	262	-0-	-8	-0-	26	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	68	1	1693	2	N	1					1
							1	9									
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	57	1	1233	2	N	-0-					1
03	1891	N	1003	-0-	-888	-0-	49	1	954	2	N	-0-					1
04	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					1
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	359	1	2606	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2744	N	2600	-0-	-144	-0-	261	1	2336	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3038	N	2850	-0-	-188	-0-	286	1	2564	2	N	-0-	4	1			2
04	2880	N	2782	-0-	-98	-0-	277	1	2498	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	281	1	2635	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	301	1	2534	2	N	1					4
							1	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	179	1	6689	2	N	1					3
							1	9									
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	180	1	5921	2	N	-0-					3
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	2	N	-0-					3
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-	1	1			2
*05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					2
*06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 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
01	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	101	1	1639	2	N	1					11
							1	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	N	-0-					11
03	1891	N	1023	-0-	-868	-0-	76	1	947	2	N	-0-					11
04	1680	N	1196	-0-	-484	-0-	1195	2	1	9	N	1	1	1			11
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					11
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 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
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	51	1	371	2	N	4					4
							4	9									
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	306	2	N	1	2	1			3
							1	9									
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	33	1	298	2	N	-0-	3	1			-0-
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	23	1	206	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	35	1	292	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 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
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	474	1	3443	2	N	4	1	0	1	1	6
							4	9									
02	3444	X	2597	-0-	-847	-0-	261	1	2333	2	N	3	2	1			7
							3	9									
03	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	319	1	2868	2	N	-0-	4	1			3
04	3780	X	2279	-0-	-1501	-0-	227	1	2045	2	N	6	4	1			5
							7	9									
05	3906	X	3133	-0-	-773	-0-	301	1	2831	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	325	1	2736	2	N	2					5
							2	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	225	1	4085	2	N	1					2
							1	9									
02	3724	X	3588	-0-	-136	-0-	213	1	3375	2	N	-0-					2
03	4123	X	2854	-0-	-1269	-0-	185	1	2669	2	N	-0-					2
04	3990	X	3114	-0-	-876	-0-	3112	2	2	9	N	2	2	1			2
05	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	3528	2			N	-0-					2
06	3990	X	3597	-0-	-393	-0-	3597	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	N	1					2
							1	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	N	-0-					2
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	172	1	2866	2	N	-0-					2
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3408	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					2
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	N	-0-					32
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					32
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	N	-0-					32
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					32
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	76	1	556	2	N	-0-					1
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	54	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	55	1	497	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 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
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

01	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	171	1	3879	2	N	1					2
							1	9									
02	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					2
03	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	145	1	2538	2	N	-0-					2
04	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	1			2
05	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					2
06	3930	X	3643	-0-	-287	-0-	3643	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	214	1	4223	2	N	1					2
							1	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	200	1	3458	2	N	-0-					2
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	N	-0-					2
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					2
*06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	74	1	659	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	82	1	732	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	76	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-					1
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	63	1	535	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

01	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	2	N	-0-					2
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	78	1	700	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	88	1	792	2	N	-0-	1	1			1
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	88	1	791	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	88	1	822	2	N	-0-	1	1			1
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	280	1	8858	2	N	2					4
							2	9									
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	245	1	7936	2	N	1					5
							1	9									
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	237	1	7307	2	N	-0-					5
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6558	2	3	9	N	3	4	1			4
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					4
*06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	N	1	2	1			3

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 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
01	3699	X	3273	-0-	-426	-0-	257	1	3016	2	N	-0-					1
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	248	1	2521	2	N	-0-					1
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	212	1	2016	2	N	-0-					1
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					1
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-					1
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	42	1	374	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	39	1	349	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	2	N	-0-					1
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	2	N	-0-					1
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	N	-0-					1
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					1
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	93	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	234	1	5137	2	N	1					2
							1	9									
02	4704	X	4280	-0-	-424	-0-	211	1	4068	2	N	1					3
							1	9									
03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	186	1	3245	2	N	-0-					3
04	5040	X	2053	-0-	-2987	-0-	2052	2	1	9	N	1	2	1			2
05	5208	X	4193	-0-	-1015	-0-	4193	2			N	-0-					2
06	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4196	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	N	8					81
							9	9									
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	47	1	422	2	N	6					87
							7	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-	1	1			86
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	50	1	447	2	N	13	1	1			98
							14	9									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	N	20					118
							22	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	9					127
							10	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	2	N	-0-					1
03	1426	N	989	-0-	-437	-0-	67	1	922	2	N	-0-					1
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					1
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	N	-0-					1
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	155	1	2104	2	N	-0-					2
04	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2452	2			N	-0-					2
*05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-	2	1			-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 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
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	132	1	2346	2	N	-0-	1	7			-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	119	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	89	1	1317	2	N	-0-					-0-
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	85	1	783	2	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	N	-0-	2	1			1
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3	2	1			2
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	1			2
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	54647	-0-	-4842	-0-	2183	1	52457	2	N	6					21
							7	9									
02	53732	X	48261	-0-	-5471	-0-	1818	1	46435	2	N	7					28
							8	9									
03	58311	X	40297	-0-	-18014	-0-	1552	1	38745	2	N	-0-					28
04	54330	X	44447	-0-	-9883	-0-	44432	2	15	9	N	14	20	1			22
05	56141	X	48925	-0-	-7216	-0-	48924	2	1	9	N	1					23
06	52890	X	44259	-0-	-8631	-0-	44255	2	4	9	N	4	9	1			18

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 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
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	211	1	3061	2	N	-0-					1
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	204	1	2637	2	N	-0-					1
03	3193	X	2444	-0-	-749	-0-	194	1	2250	2	N	-0-					1
04	3090	X	2553	-0-	-537	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					1
06	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	121	1	608	2	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	820	-0-	-234	-0-	60	1	760	2	N	-0-					1
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	885	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	422	1	1954	2	N	1					1
							1	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	279	1	1602	2	N	-0-					1
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	212	1	1231	2	N	-0-					1
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					1
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

01	899	N	840	-0-	-59	-0-	100	1	730	2	N	9					57
							10	9									
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	71	1	638	2	N	7	1	1			63
							8	9									
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	69	1	624	2	N	-0-	1	1			62
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	67	1	601	2	N	20	1	1			81
							22	9									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	702	2	N	6	1	1			86
							7	9									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	N	12					98
							13	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

01	744	N	710	-0-	-34	-0-	86	1	623	2	N	1					2
							1	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	60	1	535	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1	1			1
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	62	1	560	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	68	1	570	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 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
01	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	369	1	2683	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	260	1	2326	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	286	1	2563	2	N	-0-	4	1			2
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	284	1	2557	2	N	6	4	1			4
							7	9									
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	286	1	2682	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	308	1	2593	2	N	1					4
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 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
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	202	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	20	1	174	2	N	-0-	1	1			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	1					2
							1	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1891	N	1244	-0-	-647	-0-	88	1	1156	2	N	-0-	1	1			1
04	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	58	1	564	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	633	-0-	-567	-0-	63	1	570	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 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
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	N	-0-					121
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	103	1	577	2	N	-0-					121
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-					121
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					121
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	661	2	73	9	N	66					187
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5					192

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	N	-0-					1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	N	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	42	1	382	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	-0-					1
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	39	1	329	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	131	1	949	2	N	-0-					2
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	92	1	821	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	104	1	937	2	N	-0-	1	1			1
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	100	1	901	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	102	1	959	2	N	-0-	1	1			1
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 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
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	242	1	3585	2	N	-0-					1
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	217	1	2799	2	N	1					2
							1	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	262	1	3578	2	N	-0-					2
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					2
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121728	X	121728	-0-	-0-	-0-	7453	1	114260	2	N	14					72
							15	9									
02	108222	X	108222	-0-	-0-	-0-	6484	1	101695	2	N	39	14	1			97
							43	9									
03	87662	X	87662	-0-	-0-	-0-	5317	1	82345	2	N	-0-					97
*04	100429	X	100429	-0-	-0-	-0-	100349	2	80	9	N	73	44	1			126
*05	104395	X	104395	-0-	-0-	-0-	104395	2			N	-0-	37	1			89
*06	104842	X	104842	-0-	-0-	-0-	104830	2	12	9	N	11	23	1			77

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 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
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	229 1 9	1	1477	2	N	1					1
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	248	1	1363	2	N	-0-					1
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	390	1	2030	2	N	-0-					1
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	3100	N	3556	-0-	456	456	3556	2			N	-0-					-0-
*06	2747	N	2291	-0-	-456	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	74	1	539	2	N	-0-					1
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	55 1 9	1	488	2	N	1	1	1			1
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	57	1	514	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	54 2 9	1	489	2	N	2	1	1			1
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52 1 9	1	488	2	N	1	1	1			1
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	57	1	476	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					1
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	74 1 9	1	2111	2	N	1					2
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-					2
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					2
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	-0-					1
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					1
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					1
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					1
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1	9	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	1					2
							1	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	4052	2	N	-0-					2
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					2
04	2520	X	456	-0-	-2064	-0-	454	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					2
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

01	155	N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					4
							1	9									
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	76	1	681	2	N	-0-	1	1			3
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			2
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	83	1	749	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-					3

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1770	2	N	1					21
							1	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	N	-0-					21
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					21
04	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	1			21
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					21
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1
02	504	N	371	-0-	-133	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	N	-0-					1
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

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

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					121
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	N	15					136
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					140
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	N	5					145
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3					148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	2	N	-0-					13
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	-0-					13
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1599	2	N	-0-					13
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	111	1	1425	2	N	-0-					13
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	2	N	-0-					13
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	234	1	3104	2	N	-0-			15
02	3528	X	2337	-0-	-1191	-0-	169	1	2168	2	N	-0-			15
03	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	224	1	2862	2	N	-0-			15
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	193	1	2472	2	N	-0-			15
05	3441	X	2043	-0-	-1398	-0-	143	1	1900	2	N	-0-			15
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 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
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-			16
02	2744	X	1835	-0-	-909	-0-	133	1	1702	2	N	-0-			16
03	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	176	1	2248	2	N	-0-			16
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	152	1	1941	2	N	-0-			16
05	2697	X	1605	-0-	-1092	-0-	112	1	1493	2	N	-0-			16
*06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4220	R	4220	-0-	-0-	-0-	295	1	3925	2	N	-0-					67
02	4452		2955	-0-	-1497	-0-	214	1	2741	2	N	-0-					67
03	4929		3902	-0-	-1027	-0-	283	1	3619	2	N	-0-					67
04	3370	R	3370	-0-	-0-	-0-	244	1	3126	2	N	-0-					67
05	4371	#	2583	-0-	-1788	-0-	181	1	2402	2	N	-0-					67
*06	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	298	1	3953	2	N	-0-					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2865

01	3936		1179	-0-	-2757		1185		985	3	194	9	N	176			239
02	0		568	-0-	568	B	1753		516	3	52	9	N	47			286
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1753																	
03	0		781	-0-	781	B	2534		757	3	24	9	N	22	190 1		118
04	3063	N	529	-0-	-2534	B	-0-		529	3			N	-0-			118
05	837	N	668	-0-	-169	B	-0-		640	3	28	9	N	25			143
06	750	N	740	-0-	-10	B	-0-		725	3	15	9	N	14			157

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

01	2201	N	1529	-0-	-672	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1322	-0-	-610	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	3100	N	855	-0-	-2245		180		855	2			N	-0-			-0-
02	1192	N	1012	-0-	-180		-0-		1012	2			N	-0-			-0-
03	850	X	850	-0-	-0-		-0-		850	2			N	-0-			-0-
04	594	X	594	-0-	-0-		-0-		594	2			N	-0-			-0-
05	800	X	800	-0-	-0-		-0-		800	2			N	-0-			-0-
*06	1269	X	1269	-0-	-0-		-0-		1269	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
*06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 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
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5376	-0-	-564	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 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
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8002	-0-	-622	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9034	-0-	-514	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8238	-0-	-1002	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7923	-0-	-1191	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8137	-0-	-683	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7850	-0-	-210	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6605	-0-	-675	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7615	-0-	-185	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2411	-0-	-81	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	199	3136	2			N	-0-					-0-
*06	2922	N	2723	-0-	-199	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 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
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2059	-0-	-237	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2226	-0-	-294	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
*06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4319	-0-	-105	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4702	-0-	-128	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3829	-0-	-63	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21590	-0-	-474	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
04	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23680	-0-	-748	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
*06	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
02	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12568	-0-	-332	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11434	-0-	-1896	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12272	-0-	-628	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

01	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-					158
02	2632	N	2586	-0-	-46	-0-	2536	2	50	9	N	45					203
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33	9	N	30					233
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					233
05	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	2615	2			N	-0-					233
06	2850	N	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					233

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					70
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					70
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					97
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					97
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					33
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					33
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					33
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					33
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					27
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					27
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					27
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					27
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					51
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					51
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					51
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					51
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					51
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1146	-0-	-2264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2990	-0-	-90	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

01	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					78
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					78
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			Y	-0-					78
04	1260	N	974	-0-	-286	-0-	974	2			Y	-0-					78
05	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			Y	-0-					78
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

01	310	N	142	-0-	-168	-0-	92	2	50	9	N	45					189
02	224	N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-					189
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					189
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					189
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					189
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					189

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

01	899	N	898	-0-	-1	-0-	840	2	58	9	N	53					53
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					53
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	758	2	19	9	N	17					70
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15					85
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					85
06	750	N	505	-0-	-245	-0-	505	2			N	-0-					85

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

01	16275	X	10803	-0-	-5472	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8863	-0-	-1497	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11770	-0-	-72	-0-	11770	3			N	-0-					-0-
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	2212	-0-	-9630	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	6387	-0-	-5013	-0-	6387	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

01	27156	X	19673	-0-	-7483	-0-	19673	3			N	-0-					-0-
02	22288	X	13295	-0-	-8993	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
03	24676	X	17653	-0-	-7023	-0-	17653	3			N	-0-					-0-
04	23880	X	18327	-0-	-5553	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
05	20119	X	3318	-0-	-16801	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
06	19050	X	9570	-0-	-9480	-0-	9570	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					128
02	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-					128
03	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	3			Y	-0-					128
04	1800	X	1799	-0-	-1	-0-	1799	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10		1611	-0-	1611	1611	1611	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3322	1711	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

01	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			Y	-0-					78
02	6412	X	5684	-0-	-728	-0-	5684	2			Y	-0-					78
03	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	6761	2			Y	-0-					78
04	6870	X	5894	-0-	-976	-0-	5894	2			Y	-0-					78
05	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			Y	-0-					78
*06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3335	2	7	9	N	6					80
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10	9	N	9					89
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3417	2	15	9	N	14					103
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2256	2	4	9	N	4					107
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					107
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					107

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

01	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					118
02	2800	N	5296	-0-	2496	2496	5167	2	129	9	N	117					235
03	3100	N	2497	-0-	-603	1893	2476	2	21	9	N	19					254
04	3000	N	1800	-0-	-1200	693	1800	2			N	-0-					254
05	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					254
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					254

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3332	2	157	9	N	143					167
02	2688	X	788	-0-	-1900	-0-	769	2	19	9	N	17					184
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13					197
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	2644	2			N	-0-					197
05	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					197
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	N	25					222

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4					20
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	1102	3			N	-0-					20
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					20
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					20
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					20
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					20

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					214
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					214
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					214
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 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
01	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	#	1971	-0-	-1445	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	3782	#	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3660	#	3422	-0-	-238	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*05	3087	R	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3330	#	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

01	93	N	19	-0-	-74	-0-	8	2	11	9	Y	10	18	1			15
02	DLQ G-10		95	-0-	95	95	77	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	DLQ G-10		28	-0-	28	123	18	2	10	9	Y	9	17	1			7
04	DLQ G-10		51	-0-	51	174	27	2	24	9	Y	22	19	1			10
05	DLQ G-10		49	-0-	49	223	34	2	15	9	Y	14	18	1			6
*06	271	N	48	-0-	-223	-0-	34	2	14	9	Y	13					19

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			Y	-0-					249
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1504	2			Y	-0-					249
03	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3180	1676	2			Y	-0-					249
04	DLQ G-10		1593	-0-	1593	4773	1593	2			Y	-0-					249
05	DLQ G-10		1656	-0-	1656	6429	1656	2			Y	-0-					249
*06	2400	N	1602	-0-	-798	5631	1600	2	2	9	Y	2	2	8			249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10		51	-0-	51	93	51	2			Y	-0-					109
04	DLQ G-10		45	-0-	45	138	45	2			Y	-0-					109
05	DLQ G-10		47	-0-	47	185	47	2			Y	-0-					109
*06	205	N	20	-0-	-185	-0-	20	2			Y	-0-					109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	36	2	99	9	Y	90	165	1			132
02	DLQ G-10		442	-0-	442	442	293	2	149	9	Y	135	138	1			129
03	DLQ G-10		201	-0-	201	643	114	2	87	9	Y	79	145	1			63
04	DLQ G-10		460	-0-	460	1103	247	2	213	9	Y	194	168	1			89
05	DLQ G-10		442	-0-	442	1545	309	2	133	9	Y	121	158	1			52
*06	1975	N	430	-0-	-1545	-0-	302	2	128	9	Y	116					168

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

01	2728	N	1451	-0-	-1277	-0-	1429	2	22	9	Y	20					56
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	Y	26	38	1			44
03	1953	N	967	-0-	-986	-0-	959	2	8	9	Y	7					51
04	1410	N	671	-0-	-739	-0-	649	2	22	9	Y	20	36	1			35
05	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	1292	2	36	9	Y	33	38	1			30
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1800	2	43	9	Y	39	38	1			31

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			Y	-0-					47
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			Y	-0-					47
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					47
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			Y	-0-					47
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	3			Y	-0-					47
*06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3			Y	-0-					47

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 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
01	2511	S	1793	-0-	-718	-0-	31	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	3369	S	3369	-0-	-0-	-0-	28	1	3341	2	N	-0-			-0-
03	4819	S	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4788	2	N	-0-			-0-
04	4331	S	4331	-0-	-0-	-0-	30	1	4301	2	N	-0-			-0-
05	4080	S	4080	-0-	-0-	-0-	31	1	4049	2	N	-0-			-0-
06	4500	S	2658	-0-	-1842	-0-	30	1	2628	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	28	1	4223	2	N	-0-			-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4899	2	N	-0-			-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	30	1	4649	2	N	-0-			-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	-0-			-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	8091 S	6734	-0-	-1357	-0-	31	1	6703	2	Y	-0-					-0-
02	7948 S	7948	-0-	-0-	-0-	28	1	7920	2	Y	-0-					-0-
03	8763 S	8763	-0-	-0-	-0-	31	1	8732	2	Y	-0-					-0-
04	8468 S	8468	-0-	-0-	-0-	30	1	8438	2	Y	-0-					-0-
05	8804 S	8450	-0-	-354	-0-	30	1	8420	2	Y	-0-					-0-
*06	8555 S	8555	-0-	-0-	-0-	30	1	8525	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	28	1	2912	2	N	-0-					-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	31	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	N	-0-					-0-
*06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	30	1	2846	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

01	6479 X	4239	-0-	-2240	-0-	4239	3			N	-0-					160
02	5656 X	4035	-0-	-1621	-0-	4035	3			N	-0-					160
03	6262 X	4500	-0-	-1762	-0-	4500	3			N	-0-					160
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					160
05	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	4376	3			N	-0-					160
06	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	8804 X	7942	-0-	-862	-0-	7942	3			N	-0-					77
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					77
03	8339 X	8126	-0-	-213	-0-	8126	3			N	-0-					77
04	8070 X	7118	-0-	-952	-0-	7118	3			N	-0-					77
05	10230 X	8043	-0-	-2187	-0-	8043	3			N	-0-					77
06	9900 X	6981	-0-	-2919	-0-	6981	3			N	-0-					77

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	7761	-0-	-6809	-0-	7761	3			N	-0-					160
02	15428	X	7972	-0-	-7456	-0-	7972	3			N	-0-					160
03	17081	X	13985	-0-	-3096	-0-	13985	3			N	-0-					160
04	16530	X	9133	-0-	-7397	-0-	9133	3			N	-0-					160
05	13919	X	9016	-0-	-4903	-0-	9016	3			N	-0-					160
06	13530	X	8321	-0-	-5209	-0-	8321	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	10638	-0-	-3932	-0-	10638	3			N	-0-					110
02	11060	X	6735	-0-	-4325	-0-	6735	3			N	-0-					110
03	12245	X	3009	-0-	-9236	-0-	3009	3			N	-0-					110
04	11850	X	3585	-0-	-8265	-0-	3585	3			N	-0-					110
05	11439	X	1749	-0-	-9690	-0-	1749	3			N	-0-					110
06	10290	X	3866	-0-	-6424	-0-	3866	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3747	3			N	-0-					57
02	6608	X	5005	-0-	-1603	-0-	5005	3			N	-0-					57
03	7316	X	4903	-0-	-2413	-0-	4903	3			N	-0-					57
04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					57
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3			N	-0-					57
06	5370	X	4542	-0-	-828	-0-	4542	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	4462	-0-	-1955	-0-	4462	3			N	-0-					171
02	5516	X	4109	-0-	-1407	-0-	4109	3			N	-0-					171
03	6107	X	4517	-0-	-1590	-0-	4517	3			N	-0-					171
04	5310	X	4285	-0-	-1025	-0-	4285	3			N	-0-					171
05	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4421	3			N	-0-					171
06	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	4316	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7446	-0-	-924	-0-	31	1	7415	2	Y	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	28	1	7669	2	Y	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	31	1	8499	2	Y	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	30	1	8243	2	Y	-0-					-0-
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	31	1	8694	2	Y	-0-					-0-
*06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	30	1	8371	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2351	2	N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-

ON POINTE OPERATING LLC 622896
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	143	1			116
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	83	1			99
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					123
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					156

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 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
01	24149	X	4674	-0-	-19475	-0-	21 139	1 9	4514	2	Y	126	380	1			-0-
02	10276	X	155	-0-	-10121	-0-	20 110	1 9	25	2	Y	100	90	1			10
03	11377	X	7728	-0-	-3649	-0-	27 112	1 9	7589	2	Y	102	74	1			38
04	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	30 513	1 9	23769	2	Y	466	267	1			237
05	11377	X	10832	-0-	-545	-0-	18 165	1 9	10649	2	Y	150	199	1			188
06	7470	X	1	-0-	-7469	-0-	1	1			Y	-0-					188

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 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
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					38
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					38
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
*04	P&A COND		-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2022

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

01	3193	X	2884	-0-	-309	-0-	2884	3			N	-0-					28
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					28
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					28
04	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					28
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					28
06	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					67
02	10136	X	10116	-0-	-20	-0-	10116	2			N	-0-					67
03	11222	X	9062	-0-	-2160	-0-	9062	2			N	-0-					67
04	10860	X	9782	-0-	-1078	-0-	9782	2			N	-0-					67
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					67
06	10860	X	9778	-0-	-1082	-0-	9778	2			N	-0-					67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					50
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					50
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					50
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					50
05	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					50
06	2640	N	2248	-0-	-392	-0-	2248	2			N	-0-					50

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

01	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5051	3	87	9	Y	79					322
02	4900 X	4406	-0-	-494	-0-	4406	3			Y	-0-					322
03	5425 X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			Y	-0-					322
04	5250 X	4541	-0-	-709	-0-	4541	3			Y	-0-					322
05	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			Y	-0-					322
*06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6914	3	9	9	Y	8					330

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

01	3410 X	983	-0-	-2427	-0-	983	3			Y	-0-					86
02	1708 X	776	-0-	-932	-0-	776	3			Y	-0-					86
03	1674 X	866	-0-	-808	-0-	866	3			Y	-0-					86
04	1620 X	781	-0-	-839	-0-	781	3			Y	-0-					86
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					86
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					171
02	476 N	322	-0-	-154	-0-	322	3			Y	-0-					171
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					171
04	750 N	410	-0-	-340	-0-	410	3			Y	-0-					171
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					171
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	3			Y	-0-					171

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					105
02	1204	N	618	-0-	-586	-0-	618	3			N	-0-					105
03	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	3			N	-0-					105
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					105
05	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	3			N	-0-					105
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-	54	1			51

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

01	5642	X	3461	-0-	-2181	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
*06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2957	-0-	157	157	2957	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3290	-0-	190	347	3290	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2829	-0-	-171	176	2829	3			N	-0-					-0-
05	3357	X	3181	-0-	-176	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3279	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3630	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

01	7037	X	5440	-0-	-1597	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4254	-0-	-2102	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5125	-0-	-1323	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	31558	X	30912	-0-	-646	-0-	30912	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	27359	-0-	-1145	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	27425	-0-	-4133	-0-	27425	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	26303	-0-	-4237	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
05	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	28063	-0-	-1847	-0-	28063	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	13237	X	10943	-0-	-2294	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9096	-0-	-2860	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8435	-0-	-2725	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
*06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
*06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

01	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	3			N	-0-					-0-
02	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3			N	-0-					-0-
03	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	3			N	-0-					-0-
04	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	3			N	-0-					-0-
05	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	23300	3			N	-0-					-0-
*06	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

01	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3			N	-0-					171
02	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	3			N	-0-					171
03	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	3			N	-0-					171
04	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	3			N	-0-					171
05	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	31077	3			N	-0-					171
*06	29933	X	29933	-0-	-0-	-0-	29933	3			N	-0-					171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1614	-0-	-206	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2871	-0-	-545	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3047	-0-	-553	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

01	5371	R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5576	R	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	3757	R	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3439	R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*06	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

01	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	4175	2	101	9	Y	92	95	0									11
02	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	3299	2	65	9	Y	59	63	0									7
03	4464	X	3482	-0-	-982	-0-	3375	2	107	9	Y	97	94	0									10
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4269	2	210	9	Y	191	176	0									25
05	DLQ G-10		4671	-0-	4671	4671	4537	2	134	9	Y	122	134	0									13
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8833	4051	2	111	9	Y	101	104	0									10

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1620	2	9	9	N	8					173
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7					180
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21	9	N	19	172	1			27
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					38
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	N	9					47
06	1950	N	1506	-0-	-444	-0-	1499	2	7	9	N	6					53

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-	21	6			50
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					50
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					50
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					50
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					50
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					50

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

01	14B2 EXT	249	-0-	249	360	249	3			Y	-0-					85
02	14B2 EXT	332	-0-	332	692	332	3			Y	-0-					85
03	14B2 EXT	695	-0-	695	1387	695	3			Y	-0-					85
04	2559 X	1172	-0-	-1387	-0-	1172	3			Y	-0-					85
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20					105
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	Y	24					129

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

01	14B2 EXT	354	-0-	354	415	352	3	2	9	Y	2					25
02	14B2 EXT	167	-0-	167	582	167	3			Y	-0-					25
03	1008 X	426	-0-	-582	-0-	425	3	1	9	Y	1					26
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	193	3	9	9	Y	8					34
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					34
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-					34

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	186	#	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	12	-0-	-156	-0-	10	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	104	2	91	9	Y	83	47	1			37
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	97	2	21	9	Y	19					56
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	73	2	46	9	Y	42	42	1			56
*06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	133	2	72	9	Y	65	47	1			74

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

01	2294	#	689	-0-	-1605	-0-	689	2			Y	-0-	41	1			-0-
02	2072	#	1737	-0-	-335	-0-	1731	2	6	9	Y	5	2	1			3
03	2449	#	2273	-0-	-176	-0-	2218	2	55	9	Y	50	21	1			32
04	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2262	2	34	9	Y	31	44	1			19
05	2635	#	2066	-0-	-569	-0-	2040	2	26	9	Y	24					43
06	2190	#	1299	-0-	-891	-0-	1077	2	141	4	Y	74	31	1			86
							81	9									

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 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
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					215
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					215
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					215
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					215
05	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					215
06	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3148	3			N	-0-					215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					170
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					170
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					170
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					170
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					170
06	1320	N	644	-0-	-676	-0-	644	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	558	N	69	-0-	-489	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	540	N	248	-0-	-292	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ON POINTE OPERATING LLC 622896
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	45	1			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					93

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6359	2	978	9	Y	889	856	0			51
02	6440	X	3834	-0-	-2606	-0-	3831	2	3	9	Y	3					54
03	7130	X	3699	-0-	-3431	-0-	3358	2	341	9	Y	310	360	0			4
04	6900	X	4942	-0-	-1958	-0-	4256	2	686	9	Y	624	618	0			10
05	DLQ G-10		5087	-0-	5087	5087	4527	2	560	9	Y	509	513	0			6
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5087					Y	NO RPT					6

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

01	403	#	467	-0-	64	B	-574	467	3		Y	-0-					24
02	364	#	430	-0-	66	B	-508	430	3		Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283	CANCELLED UNDERAGE ->		-225										
03	403	#	364	-0-	-39	B	-322	364	3		Y	-0-					24
04	450	#	365	-0-	-85	B	-407	365	3		Y	-0-					24
05	465	#	381	-0-	-84	B	-491	381	3		Y	-0-					24
06	450	#	362	-0-	-88	B	-579	362	3		Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

01	434	#	487	-0-	53	B	-444	487	3		Y	-0-					54
02	392	#	394	-0-	2	B	-442	394	3		Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-244										
03	403	#	427	-0-	24	B	-174	427	3		Y	-0-					54
04	450	#	392	-0-	-58	B	-232	392	3		Y	-0-					54
05	465	#	407	-0-	-58	B	-290	407	3		Y	-0-					54
06	450	#	388	-0-	-62	B	-352	388	3		Y	-0-					54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8447				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8447				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4613	CANCELLED UNDERAGE ->		-3834										
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-4613				N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

01	341	#	318	-0-	-23	B	-159	318	2		Y	-0-					-0-
02	308	#	282	-0-	-26	B	-185	282	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185													
03	99	R	284	-0-	185	B	-0-	284	2		Y	-0-					-0-
04	300	#	232	-0-	-68	B	-68	232	2		Y	-0-					-0-
05	310	#	360	-0-	50	B	-18	360	2		Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-318				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	652	-0-	94	B	-727	652	2			N	-0-					-0-
02	504	#	551	-0-	47	B	-680	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-306	CANCELLED UNDERAGE ->			-374											
03	558	#	543	-0-	-15	B	-321	543	2			N	-0-					-0-
04	450	#	414	-0-	-36	B	-357	414	2			N	-0-					-0-
05	620	#	547	-0-	-73	B	-430	547	2			N	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	B	-1030					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01	1085	#	1154	-0-	69	B	-1371	1154	2			N	-0-					-0-
02	980	#	1217	-0-	237	B	-1134	1217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->			-666											
03	1085	#	1087	-0-	2	B	-466	1087	2			N	-0-					-0-
04	840	#	731	-0-	-109	B	-575	731	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	1056	-0-	-60	B	-635	1056	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	B	-1715					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

01	217	#	371	-0-	154	B	-911	371	2			N	-0-					-0-
02	196	#	394	-0-	198	B	-713	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-436	CANCELLED UNDERAGE ->			-277											
03	217	#	353	-0-	136	B	-300	353	2			N	-0-					-0-
04	180	#	257	-0-	77	B	-223	257	2			N	-0-					-0-
05	403	#	410	-0-	7	B	-216	410	2			N	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	B	-606					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	343	R	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	339	R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	327	R	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	381	R	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-300					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	1333	#	825	-0-	-508	B	-1104	825	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	1176	-0-	84	B	-1020	1176	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1020															
03	95	R	1115	-0-	1020	B	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1050	#	1037	-0-	-13	B	-13	1037	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	1072	-0-	-44	B	-57	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	B	-1137					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	R	998	-0-	43	B	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	915	R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1030	R	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	667	-0-	-233	B	-233	667	2			Y	-0-					-0-
05	935	R	1168	-0-	233	B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	B	-900					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	R	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1406	R	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1475	R	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1236	-0-	-144	B	-144	1236	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1500	-0-	74	B	-70	1500	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	B	-1450					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	R	37	-0-	-0-	B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
02	28	#	20	-0-	-8	B	-8	20	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																		
03	32	R	40	-0-	8	B	-0-	22	2	18	9	Y	16	17	0			-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	B	-0-	27	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	B	-30					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	552	-0-	-378	B	-629	552	2			N	-0-					-0-
02	840	#	814	-0-	-26	B	-655	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																		
03	930	#	822	-0-	-108	B	-763	822	2			N	-0-					-0-
04	750	#	698	-0-	-52	B	-815	698	2			N	-0-					-0-
05	899	#	719	-0-	-180	B	-995	719	2			N	-0-					-0-
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	B	-1865					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	182	-0-	-4	B	-22	182	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	B	-29	161	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																		
03	150	R	179	-0-	29	B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	165	-0-	-15	B	-15	165	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	B	-20	181	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	B	-200					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	237	-0-	-11	B	-118	237	2			N	-0-					-0-
02	196	#	209	-0-	13	B	-105	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85 CANCELLED UNDERAGE -> -20																		
03	217	#	225	-0-	8	B	-77	225	2			N	-0-					-0-
04	210	#	222	-0-	12	B	-65	222	2			N	-0-					-0-
05	248	#	222	-0-	-26	B	-91	222	2			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	B	-331					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	886	-0-	-44 B	-165	886	2			Y	-0-					-0-
02	840	#	799	-0-	-41 B	-206	799	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
03	654	R	860	-0-	206 B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	782	-0-	-88 B	-88	782	2			Y	-0-					-0-
05	899	#	818	-0-	-81 B	-169	818	2			Y	-0-					-0-
06	870	#	NO RPT	-0-	-870 B	-1039					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

01	868	#	502	-0-	-366 B	-819	502	2			Y	-0-					-0-
02	728	#	721	-0-	-7 B	-826	721	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -826																	
03	0	#	692	-0-	692 B	-134	692	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	598	-0-	598 B	464	598	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	615	-0-	615 B	1079	615	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1079					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	651	#	216	-0-	-435 B	-631	205	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532 B	-1163					Y	5	5	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1163																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1163					Y	13	13	0			-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210 B	-1373					Y	13	13	0			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217 B	-1590					Y	1	1	0			-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210 B	-1800					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	558	#	859	-0-	301 B	-1706	859	2			N	-0-					-0-
02	532	#	816	-0-	284 B	-1422	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -634																	
03	589	#	751	-0-	162 B	-626	751	2			N	-0-					-0-
04	570	#	474	-0-	-96 B	-722	474	2			N	-0-					-0-
05	899	#	910	-0-	11 B	-711	910	2			N	-0-					-0-
06	870	#	NO RPT	-0-	-870 B	-1581					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 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
01	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-4705					N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924 B	-5629					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3861		CANCELLED UNDERAGE ->	-1768											
03	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-4884					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750 B	-5634					N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10 B	-5644					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-5644					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	1333	#	1632	-0-	299 B	-4130	1632	2			N	-0-					-0-
02	1204	#	1918	-0-	714 B	-3416	1918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2143		CANCELLED UNDERAGE ->	-1273											
03	1333	#	1820	-0-	487 B	-1656	1820	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	1456	-0-	256 B	-1400	1456	2			N	-0-					-0-
05	2046	#	1853	-0-	-193 B	-1593	1853	2			N	-0-					-0-
06	1980	#	NO RPT	-0-	-1980 B	-3573					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

01	1650	R	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	2490	R	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2425	R	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
04	2190	#	2006	-0-	-184 B	-184	2006	2			Y	-0-					-0-
05	2759	#	2042	-0-	-717 B	-901	2042	2			Y	-0-					-0-
06	2670	#	NO RPT	-0-	-2670 B	-3571					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01	403	#	327	-0-	-76 B	-93	327	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	456	-0-	92 B	-1	456	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1														
03	463	R	464	-0-	1 B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	325	-0-	-35 B	-35	325	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	310	-0-	-155 B	-190	310	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450 B	-640					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	395	-0-	54 B	-1133	395	2			N	-0-					-0-
02	308	#	499	-0-	191 B	-942	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-457		CANCELLED UNDERAGE ->		-485										
03	341	#	468	-0-	127 B	-330	468	2			N	-0-					-0-
04	270	#	318	-0-	48 B	-282	318	2			N	-0-					-0-
05	558	#	455	-0-	-103 B	-385	455	2			N	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-925					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	465	#	793	-0-	328 B	-1736	793	2			N	-0-					-0-
02	420	#	775	-0-	355 B	-1381	775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-668		CANCELLED UNDERAGE ->		-713										
03	465	#	692	-0-	227 B	-441	692	2			N	-0-					-0-
04	420	#	363	-0-	-57 B	-498	363	2			N	-0-					-0-
05	837	#	808	-0-	-29 B	-527	808	2			N	-0-					-0-
06	810	#	NO RPT	-0-	-810 B	-1337					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

01	1302	#	1736	-0-	434 B	-3443	1736	2			N	-0-					-0-
02	1176	#	2007	-0-	831 B	-2612	2007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2244		CANCELLED UNDERAGE ->		-368										
03	1302	#	1916	-0-	614 B	-1630	1916	2			N	-0-					-0-
04	930	#	931	-0-	1 B	-1629	931	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1858	-0-	60 B	-1569	1858	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	NO RPT	-0-	-1740 B	-3309					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	465	#	326	-0-	-139 B	-376	326	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	325	-0-	-95 B	-471	325	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-471														
03	0	#	379	-0-	379 B	-92	379	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	369	-0-	39 B	-53	369	2			Y	-0-					-0-
05	389	R	442	-0-	53 B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-330					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	R	405	-0-	1 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	425	R	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-330					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	589	#	849	-0-	260 B	-1232	849	2			N	-0-					-0-
02	532	#	807	-0-	275 B	-957	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -568 CANCELLED UNDERAGE -> -389																	
03	589	#	716	-0-	127 B	-441	716	2			N	-0-					-0-
04	510	#	586	-0-	76 B	-365	586	2			N	-0-					-0-
05	806	#	860	-0-	54 B	-311	860	2			N	-0-					-0-
06	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-1091					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

01	527	#	713	-0-	186 B	-1270	713	2			N	-0-					-0-
02	476	#	774	-0-	298 B	-972	774	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -758 CANCELLED UNDERAGE -> -214																	
03	527	#	758	-0-	231 B	-527	758	2			N	-0-					-0-
04	450	#	376	-0-	-74 B	-601	376	2			N	-0-					-0-
05	713	#	762	-0-	49 B	-552	762	2			N	-0-					-0-
06	690	#	NO RPT	-0-	-690 B	-1242					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	279	#	193	-0-	-86 B	-293	193	2			N	-0-					-0-
02	252	#	221	-0-	-31 B	-324	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -277 CANCELLED UNDERAGE -> -47																	
03	279	#	312	-0-	33 B	-244	312	2			N	-0-					-0-
04	270	#	260	-0-	-10 B	-254	260	2			N	-0-					-0-
05	248	#	332	-0-	84 B	-170	332	2			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270 B	-440					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

01	744 #	922	-0-	178	B	-1648	922	2		N	-0-			-0-
02	672 #	962	-0-	290	B	-1358	962	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -792 CANCELLED UNDERAGE -> -566														
03	744 #	861	-0-	117	B	-675	861	2		N	-0-			-0-
04	540 #	654	-0-	114	B	-561	654	2		N	-0-			-0-
05	961 #	991	-0-	30	B	-531	991	2		N	-0-			-0-
06	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-1461				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	555	-0-	183	B	-904	555	2			N	-0-					-0-
02	392	#	553	-0-	161	B	-743	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-296		CANCELLED UNDERAGE ->		-447											
03	434	#	527	-0-	93	B	-203	527	2			N	-0-					-0-
04	420	#	328	-0-	-92	B	-295	328	2			N	-0-					-0-
05	558	#	569	-0-	11	B	-284	569	2			N	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	B	-824					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

01	1835	R	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2068	R	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1995	R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1583	R	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	2081	R	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	B	-1110					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	434	#	515	-0-	81	B	-513	515	2			N	-0-					-0-
02	392	#	463	-0-	71	B	-442	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-188		CANCELLED UNDERAGE ->		-254											
03	434	#	454	-0-	20	B	-168	454	2			N	-0-					-0-
04	420	#	409	-0-	-11	B	-179	409	2			N	-0-					-0-
05	527	#	493	-0-	-34	B	-213	493	2			N	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	B	-723					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	496	#	419	-0-	-77	B	-200	419	2			N	-0-					-0-
02	448	#	366	-0-	-82	B	-282	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-282															
03	465	#	377	-0-	-88	B	-370	377	2			N	-0-					-0-
04	420	#	391	-0-	-29	B	-399	391	2			N	-0-					-0-
05	434	#	520	-0-	86	B	-313	520	2			N	-0-					-0-
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	B	-733					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

01	5	#	-0-	-0-	-5	B	-2508					Y	-0-					2
02	5	#	-0-	-0-	-5	B	-2513					Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-135		CANCELLED UNDERAGE ->		-2378											
03	5	#	-0-	-0-	-5	B	-140					Y	18	18	0			1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	22	21	0			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	22	22	0			2
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-140					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	603	-0-	-141 B	-432	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	536	-0-	-24 B	-456	536	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -456																	
03	119	R	575	-0-	456 B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	489	-0-	-81 B	-81	489	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	557	-0-	-32 B	-113	557	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	NO RPT	-0-	-570 B	-683					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	1434	-0-	411 B	-101	1349	2	85	9	Y	77	77	0			1
02	1354	R	1455	-0-	101 B	-0-	1378	2	77	9	Y	70	70	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	R	1333	-0-	-0- B	-0-	1246	2	87	9	Y	79	79	0			1
04	930	#	830	-0-	-100 B	-100	766	2	64	9	Y	58	58	0			1
05	1309	R	1409	-0-	100 B	-0-	1406	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	1140	#	NO RPT	-0-	-1140 B	-1140					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4291																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1497	R	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1308	R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		1447	-0-	1447 B	1447	1447	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1282	-0-	1282 B	2729	1282	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493 B	4222	1493	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	4222					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1952																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	136	-0-	-50 B	-299	136	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	243	-0-	75 B	-224	243	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224																	
03	0	#	178	-0-	178 B	-46	178	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	134	-0-	14 B	-32	134	2			Y	-0-					-0-
05	264	R	296	-0-	32 B	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-120					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	984	-0-	488 B	-2033	984	2			N	-0-					-0-
02	448	#	908	-0-	460 B	-1573	908	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1573																	
03	496	#	997	-0-	501 B	-1072	997	2			N	-0-					-0-
04	480	#	747	-0-	267 B	-805	747	2			N	-0-					-0-
05	992	#	1080	-0-	88 B	-717	1080	2			N	-0-					-0-
06	960	#	NO RPT	-0-	-960 B	-1677					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	721	-0-	256 B	-1599	721	2			N	-0-					-0-
02	448	#	724	-0-	276 B	-1323	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -793 CANCELLED UNDERAGE -> -530																	
03	496	#	744	-0-	248 B	-545	744	2			N	-0-					-0-
04	480	#	584	-0-	104 B	-441	584	2			N	-0-					-0-
05	806	#	820	-0-	14 B	-427	820	2			N	-0-					-0-
06	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-1207					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	#	1998	-0-	541 B	-3317	1998	2			N	-0-					-0-
02	1316	#	3023	-0-	1707 B	-1610	3023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1610																	
03	1457	#	2256	-0-	799 B	-811	2256	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	971	-0-	-229 B	-1040	971	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	2188	-0-	235 B	-805	2188	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890 B	-2695					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-23					N	-0-					-0-
02	0	#	2	-0-	2 B	-21	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -14																	
03	5	R	12	-0-	7 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	#	NO RPT	-0-	-12 B	-12					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	#	1907	-0-	605 B	-4124	1907	2			N	-0-					-0-
02	1176	#	2194	-0-	1018 B	-3106	2194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1920 CANCELLED UNDERAGE -> -1186																	
03	1302	#	1873	-0-	571 B	-1349	1873	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	811	-0-	-209 B	-1558	811	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	1833	-0-	-120 B	-1678	1833	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890 B	-3568					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 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
01	806	#	1018	-0-	212 B	-1269	1018	2			N	-0-					-0-
02	728	#	1034	-0-	306 B	-963	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-672		CANCELLED UNDERAGE ->	-291											
03	806	#	924	-0-	118 B	-554	924	2			N	-0-					-0-
04	630	#	644	-0-	14 B	-540	644	2			N	-0-					-0-
05	992	#	910	-0-	-82 B	-622	910	2			N	-0-					-0-
06	960	#	NO RPT	-0-	-960 B	-1582					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	635	-0-	77 B	-807	635	2			N	-0-					-0-
02	504	#	627	-0-	123 B	-684	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-167		CANCELLED UNDERAGE ->	-517											
03	558	#	658	-0-	100 B	-67	658	2			N	-0-					-0-
04	540	#	573	-0-	33 B	-34	573	2			N	-0-					-0-
05	683	R	717	-0-	34 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	660	#	NO RPT	-0-	-660 B	-660					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	273	-0-	-68 B	-394	273	2			N	-0-					-0-
02	308	#	275	-0-	-33 B	-427	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-330		CANCELLED UNDERAGE ->	-97											
03	341	#	282	-0-	-59 B	-389	282	2			N	-0-					-0-
04	300	#	268	-0-	-32 B	-421	268	2			N	-0-					-0-
05	310	#	337	-0-	27 B	-394	337	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300 B	-694					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	545	-0-	-106 B	-130	545	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	342	-0-	-246 B	-376	342	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-376														
03	10	R	386	-0-	376 B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	459	-0-	-81 B	-81	459	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	501	-0-	-57 B	-138	501	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-678					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	1333	-0-	279	B	-2297	1333	2			N	-0-					-0-
02	952	#	1525	-0-	573	B	-1724	1525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1452		CANCELLED UNDERAGE ->		-272											
03	1054	#	1449	-0-	395	B	-1057	1449	2			N	-0-					-0-
04	900	#	1089	-0-	189	B	-868	1089	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1471	-0-	45	B	-823	1471	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	B	-2203					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	1494	-0-	254	B	-2936	1494	2			N	-0-					-0-
02	1120	#	1716	-0-	596	B	-2340	1716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1463		CANCELLED UNDERAGE ->		-877											
03	1240	#	1593	-0-	353	B	-1110	1593	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1233	-0-	153	B	-957	1233	2			N	-0-					-0-
05	1643	#	1652	-0-	9	B	-948	1652	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	B	-2538					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	63	-0-	-30	B	-82	63	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	53	-0-	-31	B	-113	53	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-113															
03	0	#	55	-0-	55	B	-58	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	60	-0-	-0-	B	-58	60	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	83	-0-	21	B	-37	83	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	B	-97					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	47	-0-	47	B	47	33	2	14	9	Y	13	12	0			1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	47					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

01	2236	R	2248	-0-	12	B	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
02	2255	R	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2251	R	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
04	1900	R	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	2476	R	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	B	-2190					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

01	1240	#	1216	-0-	-24	B	-24	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	1080	-0-	-40	B	-64	1080	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -64																		
03	1129	R	1193	-0-	64	B	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1220	R	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
05	1268	R	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	B	-1170					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01	620	#	576	-0-	-44	B	-1135	576	2			N	-0-					-0-
02	532	#	511	-0-	-21	B	-1156	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -885																		
03	589	#	565	-0-	-24	B	-295	565	2			N	-0-					-0-
04	570	#	502	-0-	-68	B	-363	502	2			N	-0-					-0-
05	589	#	587	-0-	-2	B	-365	587	2			N	-0-					-0-
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	B	-935					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	1736	#	2371	-0-	635	B	-3760	2371	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	2409	-0-	841	B	-2919	2409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2205 CANCELLED UNDERAGE -> -714																		
03	1736	#	2274	-0-	538	B	-1667	2274	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1139	-0-	-241	B	-1908	1139	2			N	-0-					-0-
05	2294	#	2436	-0-	142	B	-1766	2436	2			N	-0-					-0-
06	2220	#	NO RPT	-0-	-2220	B	-3986					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	R	644	-0-	-0- B	-0-	627	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	420	#	385	-0-	-35 B	-35	370	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35																	
03	DLQ G-10		355	-0-	355 B	320	336	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	DLQ G-10		474	-0-	474 B	794	472	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	DLQ G-10		663	-0-	663 B	1457	663	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1457					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2404	R	2404	-0-	-0- B	-0-	2291	2	113	9	Y	103	103	0			1
02	2231	R	2231	-0-	-0- B	-0-	2126	2	105	9	Y	95	94	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462 B	2462	2428	2	34	9	Y	31	33	0			-0-
04	DLQ G-10		2095	-0-	2095 B	4557	2066	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705 B	7262	2674	2	31	9	Y	28	27	0			1
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	7262					Y	NO RPT					1

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1306	-0-	-430 B	-900	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1232	#	1179	-0-	-53 B	-953	1179	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953																	
03	307	R	1260	-0-	953 B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1059	R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	1298	-0-	-4 B	-4	1298	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	NO RPT	-0-	-1260 B	-1264					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	30	-0-	-838 B	-5136	6	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
02	784	#	17	-0-	-767 B	-5903	4	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3046 CANCELLED UNDERAGE -> -2857																	
03	0	#	33	-0-	33 B	-3013	9	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	180	#	394	-0-	214 B	-2799	382	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	93	#	832	-0-	739 B	-2060	822	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-2090					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	R	387	-0-	-0- B	-0-	359	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	290	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	R	364	-0-	-0- B	-0-	333	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	330	#	31	-0-	-299 B	-299	28	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-671					Y	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360 B	-1031					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	60	-0-	-64 B	-3939	43	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	252	#	47	-0-	-205 B	-4144	34	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -3875																	
03	0	#	38	-0-	38 B	-231	38	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	30	-0-	-240 B	-471	24	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	93	#	14	-0-	-79 B	-550	3	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60 B	-610					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 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
01	62	#	111	-0-	49	B	-42	83	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	84	#	93	-0-	9	B	-33	67	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
03	DLQ G-10		108	-0-	108	B	108	77	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	DLQ G-10		94	-0-	94	B	202	65	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	B	307	74	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	307					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

01	899	#	1044	-0-	145	B	-1967	1044	2			N	-0-					-0-
02	812	#	1036	-0-	224	B	-1743	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-761		CANCELLED UNDERAGE ->		-982											
03	899	#	992	-0-	93	B	-668	992	2			N	-0-					-0-
04	780	#	733	-0-	-47	B	-715	733	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	1026	-0-	-121	B	-836	1026	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	B	-1946					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

01	868	#	1083	-0-	215	B	-4228	1083	2			N	-0-					-0-
02	784	#	1259	-0-	475	B	-3753	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1086		CANCELLED UNDERAGE ->		-2667											
03	868	#	1139	-0-	271	B	-815	1139	2			N	-0-					-0-
04	720	#	539	-0-	-181	B	-996	539	2			N	-0-					-0-
05	1395	#	1365	-0-	-30	B	-1026	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	B	-2376					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

01	3441	#	2310	-0-	-1131	B	-4522	2310	2			N	-0-					-0-
02	2912	#	3405	-0-	493	B	-4029	3405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2465		CANCELLED UNDERAGE ->		-1564											
03	3224	#	3278	-0-	54	B	-2411	3278	2			N	-0-					-0-
04	2790	#	2506	-0-	-284	B	-2695	2506	2			N	-0-					-0-
05	3720	#	2442	-0-	-1278	B	-3973	2442	2			N	-0-					-0-
06	3600	#	NO RPT	-0-	-3600	B	-7573					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

01	4929	#	3539	-0-	-1390	B	-1390	3538	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4452	#	3401	-0-	-1051	B	-2441	3401	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2441															
03	2128	R	4569	-0-	2441	B	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
04	4134	R	4134	-0-	-0-	B	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
05	4911	R	4911	-0-	-0-	B	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
06	3240	#	NO RPT	-0-	-3240	B	-3240					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	200	-0-	-234 B	-1083	180	2	20	9	N	18	19	0			2
02	308	#	212	-0-	-96 B	-1179	195	2	17	9	N	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-878		CANCELLED UNDERAGE ->	-301											
03	310	#	134	-0-	-176 B	-1054	114	2	20	9	N	18	18	0			1
04	180	#	137	-0-	-43 B	-1097	113	2	24	9	N	22	21	0			2
05	248	#	143	-0-	-105 B	-1202	119	2	24	9	N	22	22	0			2
06	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-1442					N	NO RPT					2

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	1116	#	1016	-0-	-100 B	-901	1016	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	1261	-0-	253 B	-648	1261	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -648																	
03	DLQ G-10		1588	-0-	1588 B	940	1588	2			Y	-0-					-0-
04	2493	R	1553	-0-	-940 B	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
05	1871	R	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*06	1640	R	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	589	#	552	-0-	-37 B	-50	552	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	534	-0-	2 B	-48	534	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48																	
03	589	#	525	-0-	-64 B	-112	525	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	509	-0-	-61 B	-173	509	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	562	-0-	-27 B	-200	562	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	507	-0-	-63 B	-263	507	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	1395	#	1152	-0-	-243 B	-538	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1260	#	1240	-0-	-20 B	-558	1240	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -97																	
03	1395	#	982	-0-	-413 B	-874	982	2			Y	-0-					-0-
04	1260	#	994	-0-	-266 B	-1140	994	2			Y	-0-					-0-
05	1364	#	1314	-0-	-50 B	-1190	1314	2			Y	-0-					-0-
06	1320	#	1129	-0-	-191 B	-1381	1129	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	465	#	388	-0-	-77 B	-741	388	2			N	-0-					-0-
02	420	#	385	-0-	-35 B	-776	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -596																	
03	465	#	275	-0-	-190 B	-370	275	2			N	-0-					-0-
04	450	#	269	-0-	-181 B	-551	269	2			N	-0-					-0-
05	434	#	417	-0-	-17 B	-568	417	2			N	-0-					-0-
06	420	#	330	-0-	-90 B	-658	330	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	409	-0-	-87 B	-112	409	2			Y	-0-					18
02	448	#	420	-0-	-28 B	-140	420	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140																	
03	496	#	367	-0-	-129 B	-269	367	2			Y	-0-					18
04	480	#	400	-0-	-80 B	-349	400	2			Y	-0-					18
05	465	#	492	-0-	27 B	-322	492	2			Y	-0-					18
06	450	#	433	-0-	-17 B	-339	433	2			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	R	379	-0-	198 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	355	R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	R	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	371	R	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-403					N	NO RPT					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-793					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	-0-	-0-	-372 B	-1385					Y	-0-					-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336 B	-1721					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1721																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1721					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13 B	-1734					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	R	1175	-0-	-0- B	-0-	1174	3	1	9	Y	1					61
02	1193	R	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	2					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1074	R	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			Y	-0-					63
04	1203	R	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			Y	-0-					63
05	1072	R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					63
*06	1048	R	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			Y	-0-					63

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	R	673	-0-	-0- B	-0-	634	3	39	9	Y	35					203
02	392	#	364	-0-	-28 B	-28	312	3	52	9	Y	47	182	1			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
03	681	R	709	-0-	28 B	-0-	701	3	8	9	Y	7					75
04	2575	R	2575	-0-	-0- B	-0-	2487	3	88	9	Y	80					155
05	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	1140	3	28	9	Y	25					180
*06	988	R	988	-0-	-0- B	-0-	977	3	11	9	Y	10					190

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	531	-0-	190 B	-405	527	3	4	9	Y	4					39
02	308	#	634	-0-	326 B	-79	633	3	1	9	Y	1					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	
03	440	R	519	-0-	79 B	-0-	512	3	7	9	Y	6					46
04	1320	R	1320	-0-	-0- B	-0-	1314	3	6	9	Y	5					51
05	713	#	678	-0-	-35 B	-35	678	3			Y	-0-					51
06	690	#	577	-0-	-113 B	-148	577	3			Y	-0-					51

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	100	-0-	38 B	-15	98	3	2	9	Y	2	2	1			13
02	168	R	183	-0-	15 B	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	180	3	2	9	Y	2	2	1			13
04	161	R	161	-0-	-0- B	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1			12
05	217	#	179	-0-	-38 B	-38	177	3	2	9	Y	2	2	1			12
06	210	#	157	-0-	-53 B	-91	156	3	1	9	Y	1					13

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 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
01	124	#	103	-0-	-21 B	-36	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2 B	-38	110	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																	
03	124	#	121	-0-	-3 B	-41	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24 B	-65	96	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	113	-0-	-11 B	-76	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8 B	-84	112	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	231	-0-	14 B	-100	231	3			N	-0-					-0-
02	196	#	198	-0-	2 B	-98	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -14																	
03	186	#	265	-0-	79 B	-5	265	3			N	-0-					-0-
04	239	R	244	-0-	5 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*06	234	R	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	448	-0-	-17 B	-17	448	3			N	-0-					-0-
02	420	#	365	-0-	-55 B	-72	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72																	
03	465	#	384	-0-	-81 B	-153	384	3			N	-0-					-0-
04	450	#	358	-0-	-92 B	-245	358	3			N	-0-					-0-
05	465	#	479	-0-	14 B	-231	479	3			N	-0-					-0-
06	420	#	467	-0-	47 B	-184	467	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	R	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	R	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	403	#	356	-0-	-47 B	-47	356	3			N	-0-					-0-
06	390	#	285	-0-	-105 B	-152	285	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	474	-0-	-115 B	-437	474	3			N	-0-					19
02	532	#	410	-0-	-122 B	-559	410	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -339 CANCELLED UNDERAGE -> -220																	
03	527	#	446	-0-	-81 B	-420	446	3			N	-0-					19
04	480	#	434	-0-	-46 B	-466	434	3			N	-0-					19
05	496	#	405	-0-	-91 B	-557	405	3			N	-0-					19
06	450	#	412	-0-	-38 B	-595	412	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 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
01	219	R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	R	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	24	-0-	-131 B	-131	24	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150 B	-281					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	439	R	439	-0-	-0- B	-0-	438	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1530	R	1530	-0-	-0- B	-0-	1521	2	9	9	Y	8	2	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1661	R	1661	-0-	-0- B	-0-	1632	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	1175	R	1175	-0-	-0- B	-0-	1157	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1662	R	1662	-0-	-0- B	-0-	1637	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	929	R	929	-0-	-0- B	-0-	915	2	14	9	Y	13	14	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

01	620	#	463	-0-	-157 B	-157	463	2			N	-0-					-0-
02	560	#	625	-0-	65 B	-92	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92																	
03	684	R	776	-0-	92 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	709	R	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	662	R	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*06	664	R	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	438	-0-	-492 B	-951	438	2			N	-0-					-0-
02	840	#	598	-0-	-242 B	-1193	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-734		CANCELLED UNDERAGE ->		-459										
03	465	#	1040	-0-	575 B	-159	1040	2			N	-0-					-0-
04	744	R	903	-0-	159 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	859	R	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*06	905	R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	569	-0-	-206 B	-350	569	2			N	-0-					-0-
02	700	#	684	-0-	-16 B	-366	684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-222		CANCELLED UNDERAGE ->		-144										
03	627	R	849	-0-	222 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	780	R	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	797	R	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*06	807	R	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	#	743	-0-	-94 B	-94	743	2			N	-0-					-0-
02	804	R	898	-0-	94 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1038	R	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	971	R	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1003	R	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*06	977	R	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	R	100	-0-	-173 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3003	R	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	3654	R	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4363	R	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
04	3896	R	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	3940	R	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*06	4026	R	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	R	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1508	R	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1985	R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	486	-0-	-444 B	-444	486	2			Y	-0-					-0-
05	961	#	683	-0-	-278 B	-722	683	2			Y	-0-					-0-
06	930	#	557	-0-	-373 B	-1095	557	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	R	1064	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1151	R	1151	-0-	-0- B	-0-	1129	2	22	9	Y	20	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1219	R	1219	-0-	-0- B	-0-	1190	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	1086	R	1086	-0-	-0- B	-0-	1068	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1179	R	1179	-0-	-0- B	-0-	1154	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	1056	R	1056	-0-	-0- B	-0-	1028	2	28	9	Y	25	24	1			5

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	#	2223	-0-	-195 B	-195	2223	2			N	-0-					-0-
02	2706	R	2901	-0-	195 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3414	R	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	3228	R	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	3122	-0-	-9 B	-9	3122	2			N	-0-					-0-
*06	3257	R	3266	-0-	9 B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	287	-0-	-54 B	-54	287	2			N	-0-					-0-
02	335	R	389	-0-	54 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	R	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	396	R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	404	R	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	1092	-0-	410 B	-330	1090	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	868	#	404	-0-	-464 B	-794	383	2	21	9	Y	19	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -464 CANCELLED UNDERAGE -> -330																	
03	961	#	128	-0-	-833 B	-1297	99	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	930	#	91	-0-	-839 B	-2136	73	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	961	#	196	-0-	-765 B	-2901	171	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	930	#	161	-0-	-769 B	-3670	139	2	22	9	Y	20	20	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 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
01	792	R	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	984	R	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1199	R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1064	R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1136	R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*06	1126	R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	R	3272	-0-	-1254 B	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
02	7726	R	7726	-0-	-0- B	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5224	R	5224	-0-	-0- B	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
04	5664	R	5664	-0-	-0- B	-0-	5655	2	9	9	Y	8	4	1			4
05	7404	R	7404	-0-	-0- B	-0-	7379	2	25	9	Y	23	22	1			5
*06	9035	R	9035	-0-	-0- B	-0-	9007	2	28	9	Y	25	24	1			6

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1229	R	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1006	R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
05	829	R	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
*06	971	R	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	R	133	-0-	-438 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	288	R	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	R	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	443	R	443	-0-	-0- B	-0-	440	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	446	R	446	-0-	-0- B	-0-	433	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	399	R	399	-0-	-0- B	-0-	385	2	14	9	Y	13	12	1			3

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	93	-0-	62 B	-40	93	2			N	-0-					-0-
02	88	R	128	-0-	40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	199	R	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	228	R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	806	#	574	-0-	-232 B	-412	574	2			N	-0-					-0-
02	728	#	640	-0-	-88 B	-500	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -180																	
03	469	R	789	-0-	320 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	698	R	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	676	R	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*06	823	R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	713	#	339	-0-	-374 B	-728	339	2			N	-0-					-0-
02	644	#	496	-0-	-148 B	-876	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -522 CANCELLED UNDERAGE -> -354																	
03	775	#	801	-0-	26 B	-496	801	2			N	-0-					-0-
04	720	#	712	-0-	-8 B	-504	712	2			N	-0-					-0-
05	744	#	710	-0-	-34 B	-538	710	2			N	-0-					-0-
06	750	#	744	-0-	-6 B	-544	744	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01	469	R	86	-0-	-383 B	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	357	R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	R	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	386	R	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	546	R	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*06	305	R	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

01	155	#	174	-0-	19 B	-262	174	2			N	-0-					-0-
02	140	#	150	-0-	10 B	-252	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -136																	
03	43	R	159	-0-	116 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	89	R	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

01	589	#	481	-0-	-108 B	-108	481	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	430	-0-	-102 B	-210	430	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210																	
03	589	#	478	-0-	-111 B	-321	478	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	534	-0-	24 B	-297	534	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	500	-0-	-27 B	-324	500	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	320	-0-	-160 B	-484	320	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	420	#	140	-0-	-280 B	-280	119	2	21	9	Y	19	14	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280																	
03	31	#	186	-0-	155 B	-125	156	2	30	9	Y	27	30	1			4
04	89	R	214	-0-	125 B	-0-	197	2	17	9	Y	15	15	1			4
05	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	295	2	25	9	Y	23	22	1			5
*06	388	R	388	-0-	-0- B	-0-	360	2	28	9	Y	25	24	1			6

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	327	-0-	-14 B	-14	327	2			N	-0-					-0-
02	442	R	456	-0-	14 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	461	R	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	443	R	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	401	R	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1513	R	259	-0-	-1254 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	75	-0-	-345 B	-345	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345																	
03	31	#	78	-0-	47 B	-298	78	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	65	-0-	35 B	-263	65	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	59	-0-	28 B	-235	59	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	72	-0-	42 B	-193	72	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	111	-0-	-137 B	-137	111	2			N	-0-					-0-
02	224	#	208	-0-	-16 B	-153	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153																	
03	174	R	327	-0-	153 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	300	R	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*06	278	R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	#	2	-0-	-1 B	-151	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	#	2	-0-	-1 B	-152	2	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -150																	
03	3	#	2	-0-	-1 B	-3	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	#	3	-0-	-0- B	-3	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	#	2	-0-	-1 B	-4	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	#	2	-0-	-0- B	-4	2	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	R	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	384	R	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	496	R	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*06	569	R	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

01	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1			1
02	348	R	348	-0-	-0- B	-0-	341	2	7	9	N	6	7	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	300	#	106	-0-	-194 B	-194	97	2	9	9	N	8	5	1			3
05	310	#	162	-0-	-148 B	-342	137	2	25	9	N	23	22	1			4
06	300	#	133	-0-	-167 B	-509	111	2	22	9	N	20	20	1			4

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-62					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-90					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-152					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60 B	-212					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

01	T. A.		-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-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

01	559	R	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	699	R	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	944	R	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*06	1153	R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	R	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*06	114	R	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1513	R	259	-0-	-1254 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	75	-0-	-345 B	-345	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345																	
03	31	#	78	-0-	47 B	-298	78	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	87	-0-	57 B	-241	87	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	118	-0-	87 B	-154	118	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	144	-0-	114 B	-40	144	2			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	155	#	22	-0-	-133 B	-133	22	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150 B	-283					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	338	-0-	-3 B	-1211	338	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	556	-0-	248 B	-963	556	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -960																	
03	800	R	803	-0-	3 B	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	821	R	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	834	R	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*06	575	R	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	R	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	568	R	568	-0-	-0- B	-0-	565	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	577	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	528	R	528	-0-	-0- B	-0-	514	2	14	9	Y	13	12	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143 R	265	-0-	-878 B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	376 R	376	-0-	-0- B	-0-	372	2	4	9	Y	4	1	1			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	529	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	503	2	13	9	Y	12	10	1			3
05	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	577	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	514	2	28	9	Y	25	24	1			5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1196	R	1196	-0-	-0- B	-0-	1193	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1337	R	1337	-0-	-0- B	-0-	1315	2	22	9	Y	20	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1483	R	1483	-0-	-0- B	-0-	1454	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	1337	R	1337	-0-	-0- B	-0-	1319	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1467	R	1467	-0-	-0- B	-0-	1442	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	1313	R	1313	-0-	-0- B	-0-	1285	2	28	9	Y	25	24	1			5

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	420	#	74	-0-	-346 B	-346	53	2	21	9	Y	19	14	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346																	
03	31	#	69	-0-	38 B	-308	39	2	30	9	Y	27	30	1			4
04	30	#	61	-0-	31 B	-277	44	2	17	9	Y	15	15	1			4
05	31	#	84	-0-	53 B	-224	59	2	25	9	Y	23	22	1			5
06	30	#	100	-0-	70 B	-154	72	2	28	9	Y	25	24	1			6

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	1110	-0-	769 B	-1428	1104	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	308	#	878	-0-	570 B	-858	875	2	3	9	Y	3	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -858																	
03	992	R	992	-0-	-0- B	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1260	R	1260	-0-	-0- B	-0-	1257	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1164	R	1164	-0-	-0- B	-0-	1161	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	633	R	633	-0-	-0- B	-0-	631	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	R	150	-0-	-273 B	-0-	146	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	497	R	497	-0-	-0- B	-0-	486	2	11	9	Y	10	8	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1243	R	1243	-0-	-0- B	-0-	1229	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	1019	R	1019	-0-	-0- B	-0-	1006	2	13	9	Y	12	10	1			3
05	854	R	854	-0-	-0- B	-0-	829	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	999	R	999	-0-	-0- B	-0-	971	2	28	9	Y	25	24	1			5

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	R	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	423	R	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	631	R	631	-0-	-0- B	-0-	628	2	3	9	N	3	2	1			1
05	734	R	734	-0-	-0- B	-0-	721	2	13	9	N	12	11	1			2
*06	656	R	656	-0-	-0- B	-0-	642	2	14	9	N	13	12	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	117	-0-	24 B	-179	92	2	25	9	Y	23	22	1			10
02	84	#	128	-0-	44 B	-135	118	2	10	9	Y	9	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135																	
03	93	#	26	-0-	-67 B	-67	24	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-157					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-250					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-340					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	R	409	-0-	-1288 B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	484	R	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	R	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	606	R	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	645	R	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*06	346	R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	R	713	-0-	-0- B	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	978	R	978	-0-	-0- B	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2459	R	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
04	1082	R	1082	-0-	-0- B	-0-	1073	2	9	9	Y	8	5	1			3
05	310	#	191	-0-	-119 B	-119	166	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	300	#	222	-0-	-78 B	-197	194	2	28	9	Y	25	24	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	R	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	2118	R	2118	-0-	-0- B	-0-	2090	2	28	9	Y	25	21	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3006	R	3006	-0-	-0- B	-0-	2977	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	900	#	747	-0-	-153 B	-153	729	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	930	#	1049	-0-	119 B	-34	1024	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	900	#	858	-0-	-42 B	-76	836	2	22	9	Y	20	20	1			4

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	483	-0-	-416 B	-416	483	2			N	-0-					-0-
02	812	#	679	-0-	-133 B	-549	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549																	
03	623	R	1172	-0-	549 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1042	R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	966	R	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*06	1023	R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	189	R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	95	R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	561	-0-	-183 B	-183	561	2			N	-0-					-0-
02	672	#	72	-0-	-600 B	-783	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783																	
03	527	#	1125	-0-	598 B	-185	1125	2			N	-0-					-0-
04	736	R	921	-0-	185 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	866	R	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*06	853	R	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	77	-0-	15 B	-2449	71	2	6	9	N	5	5	1			2
02	84	#	104	-0-	20 B	-2429	97	2	7	9	N	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2429																	
03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9	9	N	8	5	1			3
05	191	R	191	-0-	-0- B	-0-	166	2	25	9	N	23	22	1			4
*06	222	R	222	-0-	-0- B	-0-	194	2	28	9	N	25	24	1			5

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	488	-0-	-318 B	-318	488	2			N	-0-					-0-
02	728	#	630	-0-	-98 B	-416	630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416																	
03	620	#	870	-0-	250 B	-166	870	2			N	-0-					-0-
04	614	R	780	-0-	166 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	736	R	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*06	763	R	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	248	#	175	-0-	-73 B	-241	175	2			N	-0-					-0-
02	224	#	221	-0-	-3 B	-244	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -76 CANCELLED UNDERAGE -> -168																	
03	197	R	273	-0-	76 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

01	338	R	82	-0-	-256 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	88	2	4	9	Y	4	1	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	R	129	-0-	-0- B	-0-	115	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	113	R	113	-0-	-0- B	-0-	101	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	108	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	90	#	75	-0-	-15 B	-15	58	2	17	9	Y	15	15	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1147	#	696	-0-	-451 B	-1363	696	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	926	-0-	-110 B	-1473	926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -862																	
03	669	R	1280	-0-	611 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1102	R	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1044	R	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*06	1110	R	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

01	211	R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	561	R	561	-0-	-0- B	-0-	500	2	61	9	Y	55	17	1			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			Y	-0-	38	1			-0-
04	180	#	130	-0-	-50 B	-50	121	2	9	9	Y	8	5	1			3
05	186	#	230	-0-	44 B	-6	205	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	183	R	189	-0-	6 B	-0-	167	2	22	9	Y	20	20	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-119					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-119					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22 CANCELLED UNDERAGE -> -97																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-22					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-22					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-22					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-22					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	606	-0-	-386	B	-938	606	2			N	-0-					-0-
02	896	#	799	-0-	-97	B	-1035	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -483 CANCELLED UNDERAGE -> -552																		
03	651	#	1049	-0-	398	B	-85	1049	2			N	-0-					-0-
04	875	R	960	-0-	85	B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	906	R	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*06	918	R	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	544	-0-	-479	B	-1364	544	2			N	-0-					-0-
02	924	#	716	-0-	-208	B	-1572	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -756 CANCELLED UNDERAGE -> -816																		
03	682	#	40	-0-	-642	B	-1398	40	2			N	-0-					-0-
04	660	#	27	-0-	-633	B	-2031	27	2			N	-0-					-0-
05	682	#	868	-0-	186	B	-1845	868	2			N	-0-					-0-
06	660	#	1072	-0-	412	B	-1433	1072	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-73					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-73					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -61																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12					N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	282	-0-	-152	B	-211	282	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	261	-0-	-131	B	-342	261	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -342																		
03	434	#	364	-0-	-70	B	-412	364	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	408	-0-	-12	B	-424	408	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	452	-0-	49	B	-375	452	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	451	-0-	91	B	-284	451	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	534	-0-	38 B	-4365	534	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	279	-0-	-169 B	-4534	279	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4534																	
03	496	#	112	-0-	-384 B	-4918	112	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	109	-0-	-401 B	-5319	109	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	101	-0-	-426 B	-5745	101	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	195	-0-	-315 B	-6060	195	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

01	1240	#	1690	-0-	450 B	-243	1645	2	45	9	Y	41	30	1			23
02	1120	#	1255	-0-	135 B	-108	1199	2	56	9	Y	51	56	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108																	
03	1581	#	1258	-0-	-323 B	-431	1237	2	21	9	Y	19	23	1			14
04	1650	#	1320	-0-	-330 B	-761	1279	3	41	9	Y	37	23	1			28
05	1705	#	1486	-0-	-219 B	-980	1450	3	36	9	Y	33	47	1			14
06	1650	#	1608	-0-	-42 B	-1022	1579	3	29	9	Y	26	28	1			12

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

01	643	R	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	527	R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	R	599	-0-	-0- B	-0-	596	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	627	R	627	-0-	-0- B	-0-	596	3	31	4	Y	-0-					-0-
05	663	R	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*06	659	R	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

01	558	#	588	-0-	30 B	-1185	588	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	560	-0-	168 B	-1017	560	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -857 CANCELLED UNDERAGE -> -160																	
03	651	#	572	-0-	-79 B	-936	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	544	-0-	-86 B	-1022	544	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	598	-0-	-53 B	-1075	598	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	522	-0-	-78 B	-1153	522	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	419	R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	390	R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	#	275	-0-	-159 B	-159	275	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	297	-0-	-123 B	-282	297	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	406	-0-	-28 B	-310	406	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	432	-0-	12 B	-298	432	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	434	#	398	-0-	-36 B	-36	398	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	429	-0-	9 B	-27	429	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27																	
03	496	#	480	-0-	-16 B	-43	480	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	496	-0-	16 B	-27	496	3			Y	-0-					-0-
05	532	R	559	-0-	27 B	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	449	-0-	-1 B	-1	449	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

01	496	#	599	-0-	103 B	-376	415	2	184	9	Y	167	96	1			71
02	448	#	435	-0-	-13 B	-389	435	2			Y	-0-	54	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159 CANCELLED UNDERAGE -> -230																	
03	496	#	418	-0-	-78 B	-237	418	2			Y	-0-	11	1			6
04	540	#	419	-0-	-121 B	-358	418	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	558	#	495	-0-	-63 B	-421	495	3			Y	-0-	3	1			1
06	540	#	435	-0-	-105 B	-526	435	3			Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

01	279	#	172	-0-	-107 B	-315	168	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	252	#	167	-0-	-85 B	-400	160	2	7	9	Y	6	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -10																	
03	186	#	218	-0-	32 B	-358	214	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	180	#	265	-0-	85 B	-273	263	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	186	#	307	-0-	121 B	-152	301	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	180	#	265	-0-	85 B	-67	261	3	4	9	Y	4	4	1			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

*12	682	#	690	-0-	8 B	-183	690	2			Y	-0-					-0-
*01	682	#	674	-0-	-8 B	-191	674	2			Y	-0-					-0-
*02	616	#	603	-0-	-13 B	-204	603	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
*03	713	#	647	-0-	-66 B	-185	647	2			Y	-0-					-0-
*04	690	#	620	-0-	-70 B	-255	620	3			Y	-0-					-0-
*05	713	#	646	-0-	-67 B	-322	646	3			Y	-0-					-0-
*06	660	#	618	-0-	-42 B	-364	618	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

01	682	#	672	-0-	-10	B	-66	672	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	607	-0-	-9	B	-75	607	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -44																		
03	682	#	610	-0-	-72	B	-103	610	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	627	-0-	-33	B	-136	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	658	-0-	-24	B	-160	658	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	639	-0-	-21	B	-181	639	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01	527	#	30	-0-	-497	B	-1779	30	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	5	-0-	-471	B	-2250	5	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1118 CANCELLED UNDERAGE -> -1132																		
03	372	#	652	-0-	280	B	-838	629	2	23	9	Y	21	17	1			4
04	360	#	514	-0-	154	B	-684	477	3	37	9	Y	34	31	1			7
05	372	#	-0-	-0-	-372	B	-1056					Y	16	21	1			2
06	630	#	-0-	-0-	-630	B	-1686					Y	30	28	1			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	296	R	681	-0-	385	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	554	R	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	#	452	-0-	-13	B	-13	450	2	2	4	N	-0-					-0-
04	450	#	397	-0-	-53	B	-66	377	3	20	4	N	-0-					-0-
05	527	R	593	-0-	66	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*06	504	R	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

01	682	#	790	-0-	108	B	-60	761	3	29	9	Y	26	26	0			1
02	718	R	778	-0-	60	B	-0-	750	3	28	9	Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	R	854	-0-	-0-	B	-0-	802	3	24	4	Y	25	25	0			1
								28	9									
04	780	R	780	-0-	-0-	B	-0-	627	3	124	4	Y	26	26	0			1
								29	9									
05	868	#	772	-0-	-96	B	-96	742	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	840	#	723	-0-	-117	B	-213	690	3	33	9	Y	30	29	0			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	371	-0-	-280 B	-1338	347	2	24	9	Y	22	17	1			13
02	448	#	365	-0-	-83 B	-1421	323	2	42	9	Y	38	39	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1181		CANCELLED UNDERAGE ->		-240										
03	434	#	427	-0-	-7 B	-1188	397	2	8	4	Y	20	20	1			12
							22	9									
04	420	#	381	-0-	-39 B	-1227	328	3	25	4	Y	25	17	1			20
							28	9									
05	434	#	386	-0-	-48 B	-1275	356	3	30	9	Y	27	36	1			11
06	420	#	414	-0-	-6 B	-1281	386	3	28	9	Y	25	25	1			11

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	R	213	-0-	-0- B	-0-	190	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	154	2	32	9	Y	29	31	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	217	#	192	-0-	-25 B	-25	170	2	1	4	Y	19	18	1			11
							21	9									
04	210	#	190	-0-	-20 B	-45	156	3	8	4	Y	24	16	1			19
							26	9									
05	217	#	239	-0-	22 B	-23	221	3	18	9	Y	16	27	1			8
*06	305	R	328	-0-	23 B	-0-	319	3	9	9	Y	8	11	1			5

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-355					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-355					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-355										
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	39	-0-	-23 B	-2136	39	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	36	-0-	-20 B	-2156	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43		CANCELLED UNDERAGE ->		-2113										
03	31	#	40	-0-	9 B	-34	40	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	37	-0-	7 B	-27	37	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	38	-0-	7 B	-20	38	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	38	-0-	8 B	-12	38	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC 003606
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	530	-0-	-100	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	454	-0-	-116	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	434	#	408	-0-	-26	-0-	399	2	9	9	Y	8					193
02	392	#	365	-0-	-27	-0-	358	2	7	9	Y	6					199
03	434	#	409	-0-	-25	-0-	400	2	9	9	Y	8					207
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	353	2	8	9	Y	7	159	1			55
*05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11					66
06	390	#	312	-0-	-78	-0-	303	2	9	9	Y	8					74

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	372	#	354	-0-	-18	-0-	351	2	3	9	Y	3					12
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	318	2	2	9	Y	2					14
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					17
04	390	#	326	-0-	-64	-0-	325	2	1	9	Y	1					18
05	372	#	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	Y	1					19
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	Y	2					21

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	372	#	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	Y	4					18
02	364	#	322	-0-	-42	-0-	318	2	4	9	Y	4					22
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					25
04	390	#	328	-0-	-62	-0-	325	2	3	9	Y	3					28
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	342	2	1	9	Y	1					29
06	360	#	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	1					30

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	812	#	768	-0-	-44	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
06	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	R	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					1
03	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	1920	#	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	2728	#	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2640	#	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 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
01	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
06	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	9	Y	33	32	0			2
02	84	#	33	-0-	-51	-0-	20	2	13	9	Y	12	13	0			1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	38	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	657	-0-	-127	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	643	-0-	-137	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*06	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
02	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	#	3330	-0-	-690	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
05	3720	#	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
*06	3991	R	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	Y	-0-					19
02	562	R	562	-0-	-0-	-0-	112	1	443	2	Y	6					25
							7	9									
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	124	1	398	2	Y	7					32
							8	9									
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	Y	5					37
							6	9									
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	124	1	436	2	Y	2					39
							2	9									
*06	489	R	489	-0-	-0-	-0-	120	1	369	2	Y	-0-					39

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01	589	#	434	-0-	-155	-0-	421	3	13	9	Y	12					50
02	532	#	514	-0-	-18	-0-	514	3			Y	-0-					50
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					51
04	900	#	518	-0-	-382	-0-	511	3	7	9	Y	6					57
05	930	#	169	-0-	-761	-0-	169	3			Y	-0-					57
06	540	#	110	-0-	-430	-0-	110	3			Y	-0-					57

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					10
02	14B	DENY	144	-0-	144	283	144	3			Y	-0-					10
03	424	R	141	-0-	-283	-0-	141	3			Y	-0-					10
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					10
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					10
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	440	-0-	440	136727	406	3	34	9	Y	31	23	1			52
02	SWR	10	445	-0-	445	137172	399	3	46	9	Y	42	46	1			48
03	SWR	10	455	-0-	455	137627	412	3	43	9	Y	39	49	1			38
04	14B	DENY	460	-0-	460	138087	409	3	51	9	Y	46	39	1			45
05	14B	DENY	491	-0-	491	138578	433	3	58	9	Y	53	46	1			52
06	14B	DENY	517	-0-	517	139095	451	3	66	9	Y	60	72	1			40

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					7
02	14B	DENY	192	-0-	192	357	192	3			Y	-0-					7
03	523	R	166	-0-	-357	-0-	166	3			Y	-0-					7
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					7
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					7
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 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
01	2584	R	529	-0-	-2055	-0-	527	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	14	1			6
03	823	R	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	450	#	212	-0-	-238	-0-	194	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	465	#	298	-0-	-167	-0-	273	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	450	#	245	-0-	-205	-0-	223	2	22	9	Y	20	20	1			4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

01	90	R	-0-	-0-	-90	-0-					Y	41	41	1			15
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	15	1			1
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	30	29	1			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			7

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

01	3746	R	495	-0-	-3251	-0-	467	2	28	9	Y	25	25	1			13
02	784	#	657	-0-	-127	-0-	656	2	1	9	Y	1	10	1			4
03	995	R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	16	1			8
*06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	32	1			10

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	13233	R	2321	-0-	-10912	-0-	2153	2	168	9	Y	153	152	1			58
02	2576	#	2135	-0-	-441	-0-	2131	2	4	9	Y	4	58	1			4
03	3089	R	3089	-0-	-0-	-0-	2890	2	199	9	Y	181	174	1			11
04	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2541	2	101	9	Y	92	90	1			13
05	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2292	2	100	9	Y	91	82	1			22
*06	2505	R	2505	-0-	-0-	-0-	2312	2	193	9	Y	175	161	1			36

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

01	4314	R	885	-0-	-3429	-0-	879	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	Y	37	28	1			11
03	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	Y	55	61	1			5
04	750	#	400	-0-	-350	-0-	365	2	35	9	Y	32	31	1			6
05	775	#	564	-0-	-211	-0-	512	2	52	9	Y	47	45	1			8
06	750	#	461	-0-	-289	-0-	418	2	43	9	Y	39	39	1			8

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6718	R	1420	-0-	-5298	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1783	2	35	9	Y	32	22	1			12
03	4485	R	4485	-0-	-0-	-0-	4426	2	59	9	Y	54	61	1			5
04	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3308	2	26	9	Y	24	26	1			3
05	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2486	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	2941	R	2941	-0-	-0-	-0-	2913	2	28	9	Y	25	24	1			5

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

01	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	Y	43	33	1			24
02	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	62	1			19
03	1736	#	1110	-0-	-626	-0-	1067	2	43	9	Y	39	36	1			22
04	1620	#	1156	-0-	-464	-0-	1130	3	26	9	Y	24	21	1			25
05	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1635	3	75	9	Y	68	71	1			22
06	1650	#	559	-0-	-1091	-0-	522	3	37	9	Y	34	39	1			17

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	523	-0-	-65	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	610	-0-	-72	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

01	682	#	505	-0-	-177	-0-	482	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	616	#	520	-0-	-96	-0-	487	2	33	9	Y	30	32	1			10
03	682	#	361	-0-	-321	-0-	339	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	660	#	437	-0-	-223	-0-	411	3	26	9	Y	24	16	1			19
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	663	3	32	9	Y	29	37	1			11
*06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	630	3	28	9	Y	25	25	1			11

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*06	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	80	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	81	2	32	9	Y	29	31	1			10
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	82	2	1	4	Y	19	18	1			11
							21	9									
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	75	3	6	4	Y	24	16	1			19
							26	9									
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	85	3	30	9	Y	27	35	1			11
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	66	3	28	9	Y	25	25	1			11

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 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
01	SWR	10	1952	-0-	1952	49100	1206	2	746	9	Y	678	674	0			9
02	SWR	10	2384	-0-	2384	51484	1872	2	512	9	Y	465	470	0			4
03	SWR	10	2851	-0-	2851	54335	2090	2	761	9	Y	692	687	0			9
04	SWR	10	1993	-0-	1993	56328	1347	2	646	9	Y	587	592	0			4
05	SWR	10	2564	-0-	2564	58892	1845	2	719	9	Y	654	653	0			5
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58892					Y	NO RPT					5

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	2139	#	1457	-0-	-682	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1892	-0-	-40	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1913	-0-	-226	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

01	589	#	252	-0-	-337	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	806	#	649	-0-	-157	-0-	624	2	25	9	Y	23	22	0			1
02	897	R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					2
03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	Y	31	33	0			-0-
04	891	R	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
05	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	Y	-0-					-0-
*06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

01	248	#	44	-0-	-204	-0-	11	1	24	2	Y	8					196
							9	9									
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	66					262
							73	9									
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	189	332	1			119
							208	9									
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	Y	149					268
							164	9									
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	Y	138	163	1			243
							152	9									
*06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	Y	95	150	1			188
							105	9									

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10896	R	1825	-0-	-9071	-0-	1815	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	2884	#	509	-0-	-2375	-0-	396	2	113	9	Y	103	70	1			42
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	308	2	174	9	Y	158	182	1			18
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	121	105	1			34
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	186	180	1			40
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	205	194	1			51

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

01	334	R	71	-0-	-263	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	2	1			6
03	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	983	2	30	9	Y	27	30	1			3
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	Y	25	24	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

01	1702	R	360	-0-	-1342	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	448	#	95	-0-	-353	-0-	88	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328		2024	-0-	-304	-0-	1385	2	639	9	Y	581	587	0			71
02	1568		903	-0-	-665	-0-	424	2	479	9	Y	435	454	0			52
03	2666		2201	-0-	-465	-0-	1527	2	674	9	Y	613	600	0			65
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	1995	2	911	9	Y	828	783	0			110
05	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2113	2	664	9	Y	604	649	0			65
06	DLQ G-10		2473	-0-	2473	5250	1932	2	541	9	Y	492	509	0			48

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

01	DLQ G-10		37	-0-	37	137	35	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		17	-0-	17	154	10	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	154	N	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	0			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	21	22	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	0			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

01	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	744					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

01	3100	N	1559	-0-	-1541	4091	1559	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1368	-0-	-1432	2659	1368	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1513	-0-	-1587	1072	1513	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1448	-0-	-1072	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1498					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1828	N	893	-0-	-935	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		670	-0-	670	26516	535	2	135	9	N	123	138	0			9
02	SWR 10		597	-0-	597	27113	483	2	114	9	N	104	107	0			6
03	SWR 10		518	-0-	518	27631	372	2	146	9	N	133	130	0			9
04	SWR 10		1176	-0-	1176	28807	998	2	178	9	N	162	166	0			5
05	SWR 10		878	-0-	878	29685	693	2	185	9	N	168	165	0			8
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29685					N	NO RPT					8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 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
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3224	-0-	224	591	3224	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3762	-0-	3762	4353	3762	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4353					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	N	22	21	0			1
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	N	6	7	0			-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	271	-0-	-473	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 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
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

01	DLQ	G-10	179	-0-	179	316	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	358	-0-	358	674	358	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	17	-0-	-674	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					3
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					3
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			Y	-0-					3
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	42	2	33	9	Y	30	29	1			10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	26	1			13
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	Y	32	28	1			17
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	49	2	23	9	Y	21	27	1			11
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	53	2	21	9	Y	19	22	1			8
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9	12	1			5

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					24
02	2996	X	2357	-0-	-639	-0-	2357	3			N	-0-					24
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					24
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					24
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					24
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1418	-0-	-982	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	2821	X	629	-0-	-2192	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	650	-0-	-1898	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022 - WELL PLUGGED 3/10/2022

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

01	4650	X	2377	-0-	-2273	-0-	2282	3	95	9	Y	86	84	1			26
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	74	85	1			15
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	73	67	1			21
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	74	65	1			30
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9915	3	83	9	Y	75	84	1			21
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4214	3	91	9	Y	83	85	1			19

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	24119	3	7792	9	Y	7084	7031	0			77
02	51148	X	51148	-0-	-0-	-0-	44682	3	6466	9	Y	5878	5892	0			63
03	66241	X	66241	-0-	-0-	-0-	59698	3	11	4	Y	5938	5938	0			63
							6532	9									
04	70382	X	70382	-0-	-0-	-0-	66685	3	3697	9	Y	3361	3388	0			36
05	66826	X	66826	-0-	-0-	-0-	63786	3	3040	9	Y	2764	2759	0			41
*06	54904	X	54904	-0-	-0-	-0-	52808	3	2096	9	Y	1905	1912	0			34

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	77246	X	77246	-0-	-0-	-0-	6396	1	65157	3	Y	4988	4887	0	34	1	86
							206	4	5487	9							
*12	67754	X	67754	-0-	-0-	-0-	11622	1	53205	3	Y	2608	2589	0	93	1	12
							58	4	2869	9							
01	77190	X	63913	-0-	-13277	-0-	61745	3	2168	9	Y	1971	1962	0			21
02	58515	X	58515	-0-	-0-	-0-	56898	3	1617	9	Y	1470	1475	0			16
03	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	57548	3	2585	9	Y	2350	2341	0			25
*04	77250	X	52505	-0-	-24745	-0-	50264	3	2	4	Y	2035	2038	0			22
							2239	9									
*05	67766	X	62061	-0-	-5705	-0-	59550	3	101	4	Y	2191	2180	0			33
							2410	9									
*06	65415	X	65415	-0-	-0-	-0-	62459	3	23	4	Y	2666	2652	0			47
							2933	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226293	X	52778	-0-	-173515	-0-	50041	3	2737	9	Y	2488	2480	0			27
02	59310	X	59310	-0-	-0-	-0-	57626	3	1684	9	Y	1531	1542	0			16
03	64783	X	64783	-0-	-0-	-0-	61925	3	30	4	Y	2571	2560	0			27
							2828	9									
04	58038	X	58038	-0-	-0-	-0-	55229	3	129	4	Y	2436	2437	0			26
							2680	9									
05	63178	X	58925	-0-	-4253	-0-	56970	3	2	4	Y	1775	1774	0			27
							1953	9									
06	61140	X	43533	-0-	-17607	-0-	42144	3	29	4	Y	1236	1241	0			22
							1360	9									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	254

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 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
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	407	2	469	9	N	426	722	1	2	8	568
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	484	2	499	9	N	454	1	8			1021
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1358	2	2288	9	N	2080	2384	1	2	8	715
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1358	2	1613	9	N	1466	1468	1	1	8	712
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1496	2	1731	9	N	1574	1475	1	4	8	807
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	1441	2	1575	9	N	1432	1291	1	9	8	939

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	280	2	320	9	N	291	355	1	1	8	381
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	138	2	230	9	N	209	1	8			589
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	779	2	856	9	N	778	724	1			643
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1108	2	923	9	N	839	1066	1	1	8	415
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1109	2	443	9	N	403	732	1	3	8	83
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	562	2	722	9	N	656	658	1	5	8	76

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

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

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

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
*08	18923	X	18923	-0-		-0-	-0-	17047	2	109	4	Y	1606	1596	0	13	8	24
								1767	9									
*09	16440	X	16370	-0-		-70	-0-	14647	2	83	4	Y	1491	1488	0	5	8	22
								1640	9									
*10	17267	X	7426	-0-		-9841	-0-	6465	2	53	4	Y	825	831	0	5	8	11
								908	9									
11	16710	X	43	-0-		-16667	-0-	25	4	18	9	Y	16	11	0	16	8	-0-
12	17267	X	406	-0-		-16861	-0-	35	4	371	9	Y	337	317	0	15	8	5
01	17267	X	479	-0-		-16788	-0-	25	4	454	9	Y	413	408	0	6	8	4
02	15288	X	137	-0-		-15151	-0-	133	2	2	4	Y	2	5	1	1	8	-0-
								2	9									
03	7471	X	148	-0-		-7323	-0-	57	4	91	9	Y	83	2	0	11	1	-0-
														70	8			
04	450	X	133	-0-		-317	-0-	27	4	106	9	Y	96	72	0	22	8	2
05	1119	X	1119	-0-		-0-	-0-	249	2	61	4	Y	735	694	0	22	8	21
								809	9									
*06	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	1382	2	171	4	Y	2787	2736	0	24	8	48
								3066	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

*07	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	4754	2	930	9	Y	845	524	0	534	1	3
														3	8			
*08	7223	X	7223	-0-		-0-	-0-	5927	2	1296	9	Y	1178	1169	0	6	8	6
09	8942	X	8942	-0-		-0-	-0-	7401	2	1541	9	Y	1401	842	0	518	1	5
														42	8			
*10	16552	X	16552	-0-		-0-	-0-	15245	2	1307	9	Y	1188	894	0	290	1	4
														5	8			
11	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-	8577	2	1126	9	Y	1024	988	0	40	8	-0-
12	12911	X	12911	-0-		-0-	-0-	12863	2	48	9	Y	44	44	8			-0-
01	12005	X	12005	-0-		-0-	-0-	11955	2	50	9	Y	45	45	8			-0-
02	14056	X	8050	-0-		-6006	-0-	8043	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	15562	X	11862	-0-		-3700	-0-	11848	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	12600	X	9288	-0-		-3312	-0-	9267	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
05	12896	X	7265	-0-		-5631	-0-	7252	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
06	11610	X	7403	-0-		-4207	-0-	6494	2	909	9	Y	826	814	0	6	8	6

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

*07	7214	X	7214	-0-		-0-	-0-	6156	2	1058	9	Y	962	958	0	3	8	5
*08	7750	X	4998	-0-		-2752	-0-	4379	2	619	9	Y	563	562	0	3	8	3
09	7500	X	2715	-0-		-4785	-0-	2176	2	539	9	Y	490	487	0	3	8	3
*10	7750	X	3766	-0-		-3984	-0-	2962	2	804	9	Y	731	728	0	2	8	4
11	6990	X	5026	-0-		-1964	-0-	3997	2	1029	9	Y	935	929	0	5	8	5
12	7223	X	5104	-0-		-2119	-0-	4159	2	945	9	Y	859	856	0	4	8	4
01	4991	X	3284	-0-		-1707	-0-	2544	2	740	9	Y	673	669	0	4	8	4
02	4480	X	4322	-0-		-158	-0-	3372	2	950	9	Y	864	849	0	12	8	7
03	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	4807	2	1099	9	Y	999	999	0	3	8	4
04	6010	X	6010	-0-		-0-	-0-	4983	2	1027	9	Y	934	929	0	3	8	6
05	5525	X	5525	-0-		-0-	-0-	4548	2	977	9	Y	888	881	0	8	8	5
06	4800	X	4107	-0-		-693	-0-	3335	2	772	9	Y	702	697	0	5	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	15207	-0-	-2711	-0-	11469 3551	3 9	187	4	N	3228	3120	0	49	8	498
02	16184	X	14476	-0-	-1708	-0-	11211 3103	3 9	162	4	N	2821	2734	0	70	8	515
03	17608	X	16932	-0-	-676	-0-	13517 3243	3 9	172	4	N	2948	2839	0	82	8	542
04	16950	X	15020	-0-	-1930	-0-	12020 2847	3 9	153	4	N	2588	2563	0	48	8	519
05	17515	X	16833	-0-	-682	-0-	13841 2836	3 9	156	4	N	2578	2539	0	45	8	513
*06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	13796 2641	3 9	96	4	N	2401	2380	0	37	8	497

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

01	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-	7765	3	1851	9	N	1683	1626	0	57	8	-0-
02	10304	X	4996	-0-	-5308	-0-	3294	3	1702	9	N	1547	1386	0	161	8	-0-
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	10043	3	2890	9	N	2627	2437	0	190	8	-0-
04	11340	X	8520	-0-	-2820	-0-	7792	3	728	9	N	662	514	0	148	8	-0-
05	11718	X	262	-0-	-11456	-0-	12	3	250	9	N	227	135	0	92	8	-0-
06	12510	X	599	-0-	-11911	-0-	37	3	562	9	N	511	426	0	85	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	413	2	2013	9	Y	1830	1860	1	18	8	125
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	380	2	1748	9	Y	1589	1492	1	11	8	211
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	370	2	1833	9	Y	1666	1795	1	4	8	78
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	420	2	1887	9	Y	1715	1531	1	8	8	254
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	440	2	1616	9	Y	1469	1482	1			241
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	439	2	1645	9	Y	1495	1504	1			232

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	12331	3	3465	9	N	3150	3135	0	15	8	-0-
02	13384	X	7718	-0-	-5666	-0-	4702	3	3016	9	N	2742	2688	0	54	8	-0-
03	14818	X	10351	-0-	-4467	-0-	6110	3	4241	9	N	3855	3804	0	51	8	-0-
04	15300	X	12873	-0-	-2427	-0-	8529	3	4344	9	N	3949	3888	0	61	8	-0-
05	15810	X	7264	-0-	-8546	-0-	4577	3	2687	9	N	2443	2402	0	41	8	-0-
06	15300	X	9908	-0-	-5392	-0-	6221	3	3687	9	N	3352	3325	0	27	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	2640	2	733	9	N	666	748	1	52	8	146
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2365	2	657	9	N	597	552	1	33	8	158
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2408	2	737	9	N	670	535	1	24	8	269
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2211	2	659	9	N	599	546	1	23	8	299
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1995	2	557	9	N	506	550	1	13	8	242
06	2100	X	1419	-0-	-681	-0-	1107	2	312	9	N	284	183	1	5	8	338

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	4143	3	71	4	N	1073	1055	1	16	8	301
							1180	9									
02	4788	X	4016	-0-	-772	-0-	2952	3	61	4	N	912	941	1	16	8	256
							1003	9									
03	6355	X	2322	-0-	-4033	-0-	1109	3	70	4	N	1039	937	1	14	8	344
							1143	9									
04	6150	X	5570	-0-	-580	-0-	4367	3	73	4	N	1027	1100	1	13	8	258
							1130	9									
05	6355	X	4698	-0-	-1657	-0-	3546	3	67	4	N	986	887	1	10	8	347
							1085	9									
06	5220	X	4014	-0-	-1206	-0-	3092	3	32	4	N	809	924	1	5	8	227
							890	9									

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

*07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1538	2	548	9	Y	498	496	0	1	8	3
*08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1496	2	525	9	Y	477	476	0	2	8	2
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1190	2	440	9	Y	400	398	0	2	8	2
*10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1264	2	504	9	Y	458	457	0	1	8	2
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1331	2	559	9	Y	508	506	0	2	8	2
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1421	2	493	9	Y	448	446	0	2	8	2
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1231	2	430	9	Y	391	388	0	3	8	2
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1269	2	538	9	Y	489	481	0	6	8	4
03	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1265	2	498	9	Y	453	454	0	1	8	2
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1335	2	485	9	Y	441	439	0	1	8	3
05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1426	2	510	9	Y	464	461	0	3	8	3
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1285	2	426	9	Y	387	384	0	3	8	3

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

*07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	840	2	249	9	Y	226	225	0	1	8	1
*08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	678	2	252	9	Y	229	228	0	1	8	1
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	555	2	200	9	Y	182	180	0	2	8	1
*10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	592	2	317	9	Y	288	287	0	1	8	1
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1508	2	515	9	Y	468	464	0	3	8	2
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1466	2	457	9	Y	415	412	0	3	8	2
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	925	2	418	9	Y	380	377	0	3	8	2
02	1792	N	1573	-0-	-219	-0-	1157	2	416	9	Y	378	370	0	7	8	3
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1342	2	457	9	Y	415	414	0	2	8	2
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1347	2	435	9	Y	395	392	0	2	8	3
05	1736	N	1276	-0-	-460	-0-	956	2	320	9	Y	291	288	0	4	8	2
06	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1038	2	395	9	Y	359	356	0	3	8	2

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	555	1	18040	3	Y	1612	1530	0			207
							1773	9									
02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	510	1	17271	3	Y	1394	1433	0			168
							1533	9									
03	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	416	1	13796	3	Y	1018	1011	0			175
							1120	9									
04	19710	X	15247	-0-	-4463	-0-	402	1	13582	3	Y	1145	1187	0			133
							3	4	1260	9							
05	21390	X	14551	-0-	-6839	-0-	374	1	12818	3	Y	1235	1223	0			145
							1359	9									
06	20700	X	14435	-0-	-6265	-0-	378	1	12771	3	Y	1169	1246	0			68
							1286	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	686	1	5271	3	Y	389	404	0			28
							428	9									
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	478	1	3288	3	Y	318	316	0			30
							350	9									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	617	1	5527	3	Y	347	331	0			46
							382	9									
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	659	1	7219	3	Y	368	363	0			51
							1	4	405	9							
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	674	1	7810	3	Y	398	382	0			67
							438	9									
*06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	613	1	6920	3	Y	390	387	0			70
							429	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 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
01	6541	X	1558	-0-	-4983	-0-	583	1	975	9	Y	886	946	0			114
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	649	1	2923	3	Y	882	890	0			106
							970	9									
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	752	1	5043	3	Y	1345	1219	0			232
							1480	9									
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	762	1	5306	3	Y	1140	1239	0			133
							6	4	1254	9							
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	695	1	4894	3	Y	876	906	0			103
							964	9									
*06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	655	1	4276	3	Y	830	885	0			48
							913	9									

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

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
01	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	955	1	31047	3	Y	4233	4336	0			151
							4656	9									
02	31584	X	27854	-0-	-3730	-0-	696	1	23576	3	Y	3256	3271	0			136
							3582	9									
03	36146	X	32418	-0-	-3728	-0-	827	1	27440	3	Y	3774	3482	0			428
							4151	9									
04	35490	X	29933	-0-	-5557	-0-	751	1	25356	3	Y	3449	3686	0			191
							32	4	3794	9							
05	36673	X	26990	-0-	-9683	-0-	670	1	22467	3	Y	3197	3060	0			328
							336	4	3517	9							
06	35490	X	25330	-0-	-10160	-0-	635	1	21466	3	Y	2935	2917	0			346
							3229	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

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
01	14539	X	12585	-0-	-1954	-0-	1024	1	9333	3	Y	2025	2074	0			72
							2228	9									
02	13132	X	10924	-0-	-2208	-0-	885	1	8044	3	Y	1814	1810	0			76
							1995	9									
03	14539	X	10882	-0-	-3657	-0-	954	1	7937	3	Y	1810	1681	0			205
							1991	9									
04	13980	X	11649	-0-	-2331	-0-	947	1	8693	3	Y	1789	1895	0			99
							41	4	1968	9							
05	14446	X	9899	-0-	-4547	-0-	881	1	6590	3	Y	1805	1719	0			185
							442	4	1986	9							
06	12180	X	8511	-0-	-3669	-0-	858	1	5853	3	Y	1636	1628	0			193
							1800	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

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
01	10230	X	7914	-0-	-2316	-0-	830	1	5991	3	Y	994	1021	0			36
							1093	9									
02	9240	X	7189	-0-	-2051	-0-	727	1	5420	3	Y	947	943	0			40
							1042	9									
03	10230	X	7352	-0-	-2878	-0-	700	1	5527	3	Y	1023	947	0			116
							1125	9									
04	9480	X	5508	-0-	-3972	-0-	712	1	3685	3	Y	982	1044	0			54
							31	4	1080	9							
05	8990	X	2507	-0-	-6483	-0-	625	1	493	3	Y	977	931	0			100
							314	4	1075	9							
06	7710	X	2712	-0-	-4998	-0-	630	1	1020	3	Y	965	951	0			114
							1062	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

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
01	7812	X	5305	-0-	-2507	-0-	773	1	2966	3	Y	1424	1445	0			106
							1566	9									
02	7056	X	5061	-0-	-1995	-0-	655	1	2975	3	Y	1301	1277	0			130
							1431	9									
03	7812	X	2109	-0-	-5703	-0-	601	1	1508	9	Y	1371	1328	0			173
04	6630	X	1867	-0-	-4763	-0-	606	1	52	3	Y	1099	1187	0			85
							1209	9									
05	6262	X	2037	-0-	-4225	-0-	612	1	204	3	Y	1048	1081	0			52
							68	4	1153	9							
06	5430	X	3767	-0-	-1663	-0-	262	1	3205	3	Y	273	298	0			27
							300	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7181	-0-	-1375	-0-	641	1	5849	3	Y	628	591	0			65
							691	9									
02	7028	X	6647	-0-	-381	-0-	569	1	5541	3	Y	488	504	0			49
							537	9									
03	7409	X	5362	-0-	-2047	-0-	556	1	4307	3	Y	454	459	0			44
							499	9									
04	7170	X	4120	-0-	-3050	-0-	526	1	3173	3	Y	383	413	0			14
							421	9									
05	7409	X	3495	-0-	-3914	-0-	422	1	2741	3	Y	302	294	0			22
							332	9									
06	7110	X	4391	-0-	-2719	-0-	514	1	3519	3	Y	325	308	0			39
							358	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		633	-0-	633	633	264	1	162	3	Y	182	52	1			130
							7	4	200	9							
04	14B2 EXT		1230	-0-	1230	1863	421	1	667	3	Y	117	207	1			40
							13	4	129	9							
05	14B2 EXT		856	-0-	856	2719	169	1	394	3	Y	266	230	1			76
							293	9									
*06	3209	X	490	-0-	-2719	-0-	131	1	304	3	Y	50	117	1			9
							55	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

01	121148	X	107969	-0-	-13179	-0-	1355	1	92303	3	Y	12775	12873	0			215
							258	4	14053	9							
02	116333	X	116333	-0-	-0-	-0-	3044	1	98531	3	Y	13152	13081	0			286
							291	4	14467	9							
03	121148	X	120907	-0-	-241	-0-	1789	1	100633	3	Y	16554	16640	0			200
							276	4	18209	9							
04	125226	X	125226	-0-	-0-	-0-	719	1	103713	3	Y	18586	18518	0			268
							349	4	20445	9							
05	121148	X	63193	-0-	-57955	-0-	171	1	48042	3	Y	13444	13569	0			143
							192	4	14788	9							
06	117240	X	59960	-0-	-57280	-0-	465	1	52473	3	Y	6234	6334	0			43
							165	4	6857	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

01	235038	X	235038	-0-	-0-	-0-	2704	1	187054	3	Y	40689	40746	0			685
							522	4	44758	9							
02	200360	X	200360	-0-	-0-	-0-	4763	1	156339	3	Y	35255	35173	0			767
							477	4	38781	9							
03	179635	X	179635	-0-	-0-	-0-	2754	1	148251	3	Y	25648	26105	0			310
							417	4	28213	9							
04	139020	X	109594	-0-	-29426	-0-	629	1	90540	3	Y	16445	16517	0			238
							335	4	18090	9							
05	160528	X	160528	-0-	-0-	-0-	398	1	115192	3	Y	40516	40323	0			431
							370	4	44568	9							
06	139020	X	116067	-0-	-22953	-0-	786	1	102573	3	Y	11280	11634	0			77
							300	4	12408	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 292774 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	4790	-0-	4790	4790		16	1	4258	3	Y	458	453	0			5
							12	4	504	9							
06	SHUT IN	95517	-0-	95517	100307		968	1	80276	3	Y	12709	12627	0			87
							293	4	13980	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	859	724	1			518
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			355
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	635	1	16612	2	N	266	268	0			1
							8	4	293	9							
02	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	470	1	12727	2	N	182	182	0			1
							2	4	200	9							
03	9238	X	716	-0-	-8522	-0-	24	1	663	2	N	26	27	0			-0-
							29	9									
04	8940	X	25	-0-	-8915	-0-	22	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 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
01	149792	X	123846	-0-	-25946	-0-	3592	1	113989	2	N	5695	5489	0	196	8	118
							6265	9									
02	131152	X	109123	-0-	-22029	-0-	3057	1	100981	2	N	4623	4628	0			113
							5085	9									
03	142166	X	125922	-0-	-16244	-0-	3658	1	116766	2	N	4998	5018	0			93
							5498	9									
04	137760	X	125427	-0-	-12333	-0-	4024	1	115875	2	N	5025	5001	0			117
							5528	9									
05	132525	X	113189	-0-	-19336	-0-	3342	1	105137	2	N	4282	4310	0			89
							4710	9									
06	121860	X	107395	-0-	-14465	-0-	3463	1	99423	2	N	4099	4096	0			92
							4509	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 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
01	10788	X	4022	-0-	-6766	-0-	136	1	3647	2	N	217	218	0			1
							239	9									
02	9744	X	1766	-0-	-7978	-0-	57	1	1590	2	N	108	108	0			1
							119	9									
03	10788	X	2409	-0-	-8379	-0-	60	1	1686	2	N	603	591	0	4	8	9
							663	9									
04	4380	X	1431	-0-	-2949	-0-	45	1	1131	2	N	232	236	0	1	8	4
							255	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	166	1	4309	2	N	76	79	0			1
							84	9									
06	3990	X	932	-0-	-3058	-0-	30	1	706	2	N	178	176	0			3
							196	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	49560	X	29187	-0-	-20373	-0-	371	1	26556	2	Y	1860	1828	0			52
							214	4	2046	9							
*10	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	589	1	39340	2	Y	4218	4207	0			63
							260	4	4640	9							
*11	40500	X	35203	-0-	-5297	-0-	454	1	30645	2	Y	3575	3594	0			44
							171	4	3933	9							
*12	37727	X	31339	-0-	-6388	-0-	390	1	27387	2	Y	3213	3214	0			43
							28	4	3534	9							
*01	53289	X	29901	-0-	-23388	-0-	415	1	26188	2	Y	2970	2976	0			37
							31	4	3267	9							
*02	48132	X	23549	-0-	-24583	-0-	317	1	20509	2	Y	2458	2452	0			43
							19	4	2704	9							
*03	47244	X	29004	-0-	-18240	-0-	362	1	26074	2	Y	2328	2326	0			45
							7	4	2561	9							
*04	42180	X	20348	-0-	-21832	-0-	280	1	17729	2	Y	2122	2121	0			46
							5	4	2334	9							
05	38905	X	35649	-0-	-3256	-0-	525	1	32320	2	Y	2540	2538	0			48
							10	4	2794	9							
06	37020	X	36040	-0-	-980	-0-	659	1	32593	2	Y	2522	2507	0			63
							14	4	2774	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42160	X	38178	-0-	-3982	-0-	1224	1	32074	2	N	4424	4395	0			108
							14	4	4866	9							
02	40012	X	39846	-0-	-166	-0-	1273	1	34585	2	N	3617	3643	0			82
							9	4	3979	9							
03	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	N	4419	4410	0			91
							6	4	4861	9							
04	45358	X	45358	-0-	-0-	-0-	1529	1	39377	2	N	4042	4005	0	30	8	98
							6	4	4446	9							
*05	45570	X	44428	-0-	-1142	-0-	1512	1	38858	2	N	3684	3659	0			123
							6	4	4052	9							
06	49800	X	33674	-0-	-16126	-0-	1196	1	29630	2	N	2585	2652	0			56
							4	4	2844	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50499	X	28205	-0-	-22294	-0-	890	1	23332	2	N	3611	3605	0			88
							11	4	3972	9							
02	45612	X	20492	-0-	-25120	-0-	621	1	16807	2	N	2784	2809	0			63
							2	4	3062	9							
03	48577	X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	N	3147	3145	0			65
							4	4	3462	9							
04	47040	X	19098	-0-	-27942	-0-	616	1	15906	2	N	2340	2331	0	17	8	57
							2	4	2574	9							
*05	33480	X	13307	-0-	-20173	-0-	393	1	10050	2	N	2602	2572	0			87
							2	4	2862	9							
06	28590	X	19432	-0-	-9158	-0-	643	1	16034	2	N	2503	2535	0			55
							2	4	2753	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42594	X	39862	-0-	-2732	-0-	1245	1	32583	2	N	5469	5431	0			133
							18	4	6016	9							
02	40208	X	33402	-0-	-6806	-0-	1017	1	27623	2	N	4323	4358	0			98
							7	4	4755	9							
03	44516	X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	N	3966	3983	0			81
							6	4	4363	9							
04	43080	X	18832	-0-	-24248	-0-	567	1	14706	2	N	3234	3212	0	24	8	79
							2	4	3557	9							
*05	44516	X	35154	-0-	-9362	-0-	1134	1	29095	2	N	4474	4404	0			149
							4	4	4921	9							
06	38850	X	24694	-0-	-14156	-0-	797	1	19682	2	N	3828	3894	0			83
							4	4	4211	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137640	X	120631	-0-	-17009	-0-	3485	1	110577	2	Y	5972	5745	0	213	8	124
							6569	9									
02	119037	X	119037	-0-	-0-	-0-	3336	1	110228	2	Y	4975	4978	0			121
							5473	9									
03	115351	X	110507	-0-	-4844	-0-	3196	1	101973	2	Y	4853	4883	0			91
							5338	9									
04	111630	X	101955	-0-	-9675	-0-	3254	1	93706	2	Y	4541	4527	0			105
							4995	9									
05	115351	X	110793	-0-	-4558	-0-	3262	1	102629	2	Y	4456	4469	0			92
							4902	9									
*06	117631	X	117631	-0-	-0-	-0-	3796	1	108927	2	Y	4462	4454	0			100
							4908	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

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
01	38874	X	15095	-0-		-23779		-0-		489	1	12631	2	N	1789	1798	0			17
										7	4	1968	9							
02	35112	X	7496	-0-		-27616		-0-		160	1	4308	2	N	2753	2742	0			28
										3028	9									
03	42134	X	42134	-0-		-0-		-0-		1432	1	37265	2	N	3121	3116	0			33
										4	4	3433	9							
04	37620	X	28250	-0-		-9370		-0-		936	1	23938	2	N	3067	3044	0			56
										2	4	3374	9							
*05	22537	X	16053	-0-		-6484		-0-		479	1	12166	2	N	3096	3105	0			47
										2	4	3406	9							
06	37620	X	18041	-0-		-19579		-0-		584	1	14343	2	N	2829	2810	0	18	8	48
										2	4	3112	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

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
01	38874	X	18654	-0-		-20220		-0-		597	1	15373	2	N	2434	2468	0			23
										7	4	2677	9							
02	37972	X	37972	-0-		-0-		-0-		1167	1	31234	2	N	5058	5029	0			52
										7	4	5564	9							
03	38874	X	27909	-0-		-10965		-0-		922	1	23935	2	N	2771	2794	0			29
										4	4	3048	9							
04	37620	X	26355	-0-		-11265		-0-		898	1	22791	2	N	2420	2405	0			44
										4	4	2662	9							
*05	38874	X	30647	-0-		-8227		-0-		1044	1	26511	2	N	2807	2809	0			42
										4	4	3088	9							
*06	40547	X	40547	-0-		-0-		-0-		1476	1	36053	2	N	2738	2717	0	17	8	46
										6	4	3012	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

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
01	47430	X	39114	-0-		-8316		-0-		1200	1	31531	2	N	5788	5751	0			141
										16	4	6367	9							
02	44974	X	44974	-0-		-0-		-0-		1420	1	38639	2	N	4460	4500	0			101
										9	4	4906	9							
03	43853	X	43853	-0-		-0-		-0-		1397	1	36778	2	N	5156	5151	0			106
										6	4	5672	9							
04	38816	X	38816	-0-		-0-		-0-		1255	1	32376	2	N	4710	4667	0	35	8	114
										4	4	5181	9							
*05	49445	X	44309	-0-		-5136		-0-		1443	1	37031	2	N	5299	5236	0			177
										6	4	5829	9							
*06	50894	X	50894	-0-		-0-		-0-		1739	1	43160	2	N	5444	5502	0			119
										7	4	5988	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48430	-0-	-2060	-0-	567	1	40620	2	Y	6290	6289	0		24
							324	4	6919	9						
*10	82019	X	82019	-0-	-0-	-0-	1045	1	69860	2	Y	9684	9685	0		23
							462	4	10652	9						
*11	100211	X	100211	-0-	-0-	-0-	1307	1	88296	2	Y	9193	9187	0		29
							496	4	10112	9						
*12	114191	X	114191	-0-	-0-	-0-	1449	1	101632	2	Y	10011	10010	0		30
							98	4	11012	9						
*01	104607	X	104607	-0-	-0-	-0-	1488	1	93512	2	Y	8633	8639	0		24
							111	4	9496	9						
*02	89630	X	89630	-0-	-0-	-0-	1244	1	80301	2	Y	7284	7284	0		24
							73	4	8012	9						
*03	97900	X	97900	-0-	-0-	-0-	1218	1	87731	2	Y	8114	8117	0		21
							26	4	8925	9						
*04	97279	X	97279	-0-	-0-	-0-	1389	1	88552	2	Y	6651	6648	0		24
							22	4	7316	9						
05	86532	X	86532	-0-	-0-	-0-	1279	1	78745	2	Y	5895	5898	0		21
							23	4	6485	9						
*06	85014	X	85014	-0-	-0-	-0-	1555	1	76862	2	Y	5966	5966	0		21
							34	4	6563	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	100137	X	100137	-0-	-0-	-0-	640	1	45844	2	Y	48445	48284	0		189
							363	4	53290	9						
*10	92962	X	92962	-0-	-0-	-0-	1194	1	79835	2	Y	10368	10533	0		24
							528	4	11405	9						
*11	100676	X	100676	-0-	-0-	-0-	1320	1	89232	2	Y	8746	8743	0		27
							503	4	9621	9						
*12	121470	X	121470	-0-	-0-	-0-	1542	1	108027	2	Y	10724	10719	0		32
							105	4	11796	9						
*01	114430	X	114430	-0-	-0-	-0-	1650	1	103685	2	Y	8156	8165	0		23
							123	4	8972	9						
*02	135744	X	99122	-0-	-36622	-0-	1396	1	90080	2	Y	6876	6876	0		23
							82	4	7564	9						
*03	108171	X	108171	-0-	-0-	-0-	1372	1	98561	2	Y	7462	7466	0		19
							30	4	8208	9						
*04	84450	X	71460	-0-	-12990	-0-	1030	1	65803	2	Y	4192	4196	0		15
							16	4	4611	9						
05	95830	X	95830	-0-	-0-	-0-	1437	1	88476	2	Y	5356	5352	0		19
							25	4	5892	9						
*06	93089	X	93089	-0-	-0-	-0-	1725	1	85313	2	Y	5465	5465	0		19
							39	4	6012	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65530	X	65530	-0-	-0-	-0-	705	1	50577	2	Y	12585	12605	0	49
							404	4	13844	9					
*10	101621	X	101621	-0-	-0-	-0-	1189	1	79431	2	Y	18613	18618	0	44
							527	4	20474	9					
*11	73187	X	73187	-0-	-0-	-0-	904	1	61184	2	Y	9775	9788	0	31
							346	4	10753	9					
*12	80938	X	80938	-0-	-0-	-0-	966	1	67729	2	Y	11070	11068	0	33
							66	4	12177	9					
*01	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	815	1	51245	2	Y	8627	8636	0	24
							62	4	9490	9					
*02	73164	X	50677	-0-	-22487	-0-	652	1	42113	2	Y	7155	7155	0	24
							41	4	7871	9					
*03	73470	X	56529	-0-	-16941	-0-	658	1	47282	2	Y	7796	7800	0	20
							13	4	8576	9					
*04	64057	X	64057	-0-	-0-	-0-	868	1	55365	2	Y	7101	7096	0	25
							13	4	7811	9					
05	62093	X	52989	-0-	-9104	-0-	741	1	45661	2	Y	5975	5978	0	22
							14	4	6573	9					
*06	57943	X	57943	-0-	-0-	-0-	1016	1	50105	2	Y	6181	6182	0	21
							23	4	6799	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		3931	-0-	3931	3931	20	1	1424	2	Y	2251	2242	0	9
							11	4	2476	9					
*10	14B2 EXT		78420	-0-	78420	82351	887	1	59283	2	Y	16236	16207	0	38
							390	4	17860	9					
*11	DELQ PR		84101	-0-	84101	166452	1009	1	68247	2	Y	13147	13144	0	41
							383	4	14462	9					
*12	258960	X	92508	-0-	-166452	-0-	1090	1	76391	2	Y	13593	13594	0	40
							75	4	14952	9					
*01	84556	X	84556	-0-	-0-	-0-	1132	1	71194	2	Y	11040	11049	0	31
							86	4	12144	9					
*02	78225	X	78225	-0-	-0-	-0-	995	1	64243	2	Y	11750	11742	0	39
							62	4	12925	9					
*03	73853	X	73853	-0-	-0-	-0-	866	1	62426	2	Y	9585	9599	0	25
							17	4	10544	9					
*04	66030	X	65473	-0-	-557	-0-	885	1	56404	2	Y	7427	7425	0	27
							14	4	8170	9					
05	68448	X	60025	-0-	-8423	-0-	807	1	49708	2	Y	8632	8628	0	31
							15	4	9495	9					
06	62820	X	56262	-0-	-6558	-0-	943	1	46712	2	Y	7805	7809	0	27
							21	4	8586	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		25071	-0-	25071	25071	277	1	18403	2	N	5699	5666	0			33
							122	4	6269	9							
*11	14B2 EXT		114617	-0-	114617	139688	1354	1	91518	2	N	19301	19266	0			68
							514	4	21231	9							
*12	276360	X	136672	-0-	-139688	-0-	1663	1	116504	2	N	16721	16721	0			68
							112	4	18393	9							
*01	114642	X	114642	-0-	-0-	-0-	1543	1	96915	2	N	14607	14613	0			62
							116	4	16068	9							
*02	116922	X	116922	-0-	-0-	-0-	1604	1	103747	2	N	10432	10451	0			43
							96	4	11475	9							
*03	161779	X	161779	-0-	-0-	-0-	2047	1	147210	2	N	11344	11329	0			58
							44	4	12478	9							
*04	153169	X	153169	-0-	-0-	-0-	2209	1	140789	2	N	9213	9214	0			57
							37	4	10134	9							
05	172890	X	172890	-0-	-0-	-0-	2598	1	159993	2	N	9319	9344	0			32
							48	4	10251	9							
*06	112215	X	112215	-0-	-0-	-0-	2117	1	104607	2	N	4949	4954	0			27
							47	4	5444	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		47937	-0-	47937	47937	548	1	36674	2	N	9520	9464	0			56
							243	4	10472	9							
*11	14B2 EXT		141490	-0-	141490	189427	1606	1	108686	2	N	27807	27765	0			98
							610	4	30588	9							
*12	338423	X	148996	-0-	-189427	-0-	1725	1	120957	2	N	23816	23817	0			97
							116	4	26198	9							
*01	147212	X	147212	-0-	-0-	-0-	1946	1	122276	2	N	20767	20776	0			88
							146	4	22844	9							
*02	138005	X	138005	-0-	-0-	-0-	1808	1	116678	2	N	17645	17660	0			73
							109	4	19410	9							
*03	150306	X	150306	-0-	-0-	-0-	1823	1	131381	2	N	15512	15506	0			79
							39	4	17063	9							
*04	113994	X	113994	-0-	-0-	-0-	1558	1	99344	2	N	11880	11886	0			73
							24	4	13068	9							
05	135873	X	135873	-0-	-0-	-0-	1951	1	120093	2	N	12540	12571	0			42
							35	4	13794	9							
*06	125355	X	125355	-0-	-0-	-0-	2269	1	112198	2	N	9852	9840	0			54
							51	4	10837	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		10639	-0-	10639	10639	105	1	7016	2	N	3156	3138	0			18
							46	4	3472	9							
*11	14B2 EXT		86374	-0-	86374	97013	886	1	59841	2	N	23009	22946	0			81
							337	4	25310	9							
*12	195828	X	98815	-0-	-97013	-0-	1050	1	73638	2	N	21868	21860	0			89
							72	4	24055	9							
*01	118375	X	118375	-0-	-0-	-0-	1508	1	94765	2	N	19991	19995	0			85
							112	4	21990	9							
*02	109661	X	109661	-0-	-0-	-0-	1390	1	89765	2	N	16749	16765	0			69
							82	4	18424	9							
*03	125233	X	125233	-0-	-0-	-0-	1468	1	105453	2	N	16620	16604	0			85
							30	4	18282	9							
*04	123350	X	123350	-0-	-0-	-0-	1633	1	104198	2	N	15903	15890	0			98
							26	4	17493	9							
05	147356	X	147356	-0-	-0-	-0-	2083	1	128326	2	N	15372	15418	0			52
							38	4	16909	9							
*06	149777	X	149777	-0-	-0-	-0-	2703	1	133604	2	N	12190	12175	0			67
							61	4	13409	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		20980	-0-	20980	20980	253	1	16927	2	N	3354	3334	0			20
							111	4	3689	9							
*11	14B2 EXT		99428	-0-	99428	120408	1147	1	77443	2	N	18548	18503	0			65
							435	4	20403	9							
*12	237877	X	117469	-0-	-120408	-0-	1321	1	92474	2	N	21443	21421	0			87
							87	4	23587	9							
*01	122466	X	122466	-0-	-0-	-0-	1588	1	99824	2	N	19032	19038	0			81
							119	4	20935	9							
*02	123397	X	123397	-0-	-0-	-0-	1605	1	103737	2	N	16328	16341	0			68
							94	4	17961	9							
*03	133407	X	133407	-0-	-0-	-0-	1588	1	114194	2	N	15994	15981	0			81
							32	4	17593	9							
*04	126391	X	126391	-0-	-0-	-0-	1708	1	108867	2	N	14353	14346	0			88
							28	4	15788	9							
05	132995	X	132995	-0-	-0-	-0-	1892	1	116470	2	N	13273	13316	0			45
							33	4	14600	9							
*06	134301	X	134301	-0-	-0-	-0-	2411	1	119132	2	N	11548	11529	0			64
							55	4	12703	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		110	-0-	110	110	1	1	108	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	14B2 EXT		59475	-0-	59475	59585	608	1	40598	2	N	16363	16268	0			95
							270	4	17999	9							
*11	14B2 EXT		99612	-0-	99612	159197	1136	1	76747	2	N	19360	19387	0			68
							433	4	21296	9							
*12	265213	X	106016	-0-	-159197	-0-	1241	1	87079	2	N	16011	16014	0			65
							84	4	17612	9							
*01	123892	X	123892	-0-	-0-	-0-	1695	1	106453	2	N	14196	14201	0			60
							128	4	15616	9							
*02	105301	X	105301	-0-	-0-	-0-	1418	1	91471	2	N	11207	11221	0			46
							84	4	12328	9							
*03	128889	X	128889	-0-	-0-	-0-	1613	1	116021	2	N	10202	10196	0			52
							33	4	11222	9							
*04	109361	X	109361	-0-	-0-	-0-	1542	1	98314	2	N	8618	8617	0			53
							25	4	9480	9							
05	121337	X	121337	-0-	-0-	-0-	1765	1	108784	2	N	9778	9798	0			33
							32	4	10756	9							
*06	112492	X	112492	-0-	-0-	-0-	2091	1	103452	2	N	6274	6272	0			35
							48	4	6901	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32822	-0-	32822	32822	908	1	24497	2	N	6736	6681	0			55
							7	4	7410	9							
03	14B2 EXT		47796	-0-	47796	80618	1407	1	36658	2	N	8843	8858	0			40
							4	4	9727	9							
04	14B2 EXT		49718	-0-	49718	130336	1527	1	38870	2	N	8468	8450	0			58
							6	4	9315	9							
*05	14B2 EXT		51108	-0-	51108	181444	1567	1	39794	2	N	8855	8862	0			51
							6	4	9741	9							
06	14B2 EXT		41396	-0-	41396	222840	1307	1	32018	2	N	7334	7343	0			42
							4	4	8067	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	59214	-0-	59214	59214	1698	1	45974	2	N	10484	10398	0			86
							10	4	11532	9							
03	14B2	EXT	71382	-0-	71382	130596	2141	1	55615	2	N	12379	12409	0			56
							9	4	13617	9							
04	14B2	EXT	71101	-0-	71101	201697	2209	1	56312	2	N	11429	11407	0			78
							8	4	12572	9							
*05	14B2	EXT	72767	-0-	72767	274464	2280	1	58051	2	N	11298	11311	0			65
							8	4	12428	9							
06	14B2	EXT	66531	-0-	66531	340995	2196	1	53872	2	N	9504	9514	0			55
							9	4	10454	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

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
01	144284	X	144284	-0-	-0-	-0-	3956	1	103688	2	N	33265	33167	0			166
							48	4	36592	9							
02	154161	X	154161	-0-	-0-	-0-	4227	1	114230	2	N	32430	32391	0			205
							31	4	35673	9							
03	147658	X	147658	-0-	-0-	-0-	4297	1	112677	2	N	27878	27981	0			102
							18	4	30666	9							
04	135067	X	135067	-0-	-0-	-0-	4054	1	104297	2	N	24271	24095	0	154	8	124
							18	4	26698	9							
*05	156800	X	156800	-0-	-0-	-0-	4826	1	123768	2	N	25624	25614	0			134
							20	4	28186	9							
*06	102681	X	102681	-0-	-0-	-0-	3362	1	83091	2	N	14741	14796	0			79
							13	4	16215	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

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
01	100699	X	100699	-0-	-0-	-0-	2991	1	78294	2	N	17616	17725	0			88
							36	4	19378	9							
02	63815	X	63815	-0-	-0-	-0-	1881	1	50722	2	N	10182	10206	0			64
							12	4	11200	9							
03	68375	X	68375	-0-	-0-	-0-	2087	1	54650	2	N	10572	10597	0			39
							9	4	11629	9							
04	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	1512	1	38908	2	N	7804	7754	0	49	8	40
							6	4	8584	9							
*05	42594	X	36975	-0-	-5619	-0-	1044	1	26764	2	N	8330	8326	0			44
							4	4	9163	9							
*06	47116	X	47116	-0-	-0-	-0-	1551	1	38377	2	N	6529	6538	0			35
							6	4	7182	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 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
01	14B2	EXT	19554	-0-	19554	19554	515	1	13523	2	N	5007	4715	0			292
							8	4	5508	9							
02	14B2	EXT	91556	-0-	91556	111110	2458	1	66366	2	N	20651	20773	0			170
							16	4	22716	9							
03	14B2	EXT	27989	-0-	27989	139099	829	1	21669	2	N	4990	5137	0			23
							2	4	5489	9							
04	14B2	EXT	10970	-0-	10970	150069	301	1	7621	2	N	2769	2771	0	2	8	19
							2	4	3046	9							
*05	14B2	EXT	2578	-0-	2578	152647	14	1	424	2	N	1945	1953	0			11
							2140	9									
06	14B2	EXT	20004	-0-	20004	172651	657	1	16178	2	N	2879	2873	0			17
							2	4	3167	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	12364	-0-	12364	12364	360	1	9462	2	N	2308	2174	0			134
						3	4	2539	9							
02	14B2 EXT	47112	-0-	47112	59476	1306	1	35234	2	N	9603	9658	0			79
						9	4	10563	9							
03	14B2 EXT	31745	-0-	31745	91221	965	1	25156	2	N	5109	5165	0			23
						4	4	5620	9							
04	14B2 EXT	17304	-0-	17304	108525	499	1	12746	2	N	3688	3686	0			25
						2	4	4057	9							
*05	14B2 EXT	28343	-0-	28343	136868	900	1	22928	2	N	4101	4102	0			24
						4	4	4511	9							
06	14B2 EXT	25232	-0-	25232	162100	848	1	20790	2	N	3264	3269	0			19
						4	4	3590	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9040	-0-	9040	9040	238	1	6272	2	N	2299	2165	0			134
						1	4	2529	9							
02	14B2 EXT	25173	-0-	25173	34213	713	1	19327	2	N	4663	4759	0			38
						4	4	5129	9							
03	14B2 EXT	18402	-0-	18402	52615	541	1	14077	2	N	3438	3460	0			16
						2	4	3782	9							
04	14B2 EXT	15669	-0-	15669	68284	470	1	11964	2	N	2939	2935	0			20
						2	4	3233	9							
*05	14B2 EXT	20123	-0-	20123	88407	636	1	16245	2	N	2945	2948	0			17
						2	4	3240	9							
06	14B2 EXT	21883	-0-	21883	110290	738	1	18087	2	N	2778	2779	0			16
						2	4	3056	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9320	-0-	9320	9320	258	1	7158	2	Y	1731	1720	0			11
						1904	9									
03	SHUT IN	88553	-0-	88553	97873	2618	1	68709	2	Y	15647	15601	0			57
						14	4	17212	9							
04	SHUT IN	51850	-0-	51850	149723	1533	1	39329	2	Y	9984	9927	0	63	8	51
						6	4	10982	9							
*05	SHUT IN	65682	-0-	65682	215405	1945	1	49857	2	Y	12610	12595	0			66
						9	4	13871	9							
06	SHUT IN	64154	-0-	64154	279559	1982	1	48884	2	Y	12069	12070	0			65
						12	4	13276	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12786	-0-	12786	12786	360	1	9679	2	Y	2493	2477	0			16
						5	4	2742	9							
03	SHUT IN	55778	-0-	55778	68564	1625	1	42723	2	Y	10385	10363	0			38
						6	4	11424	9							
04	SHUT IN	55617	-0-	55617	124181	1624	1	41728	2	Y	11141	11051	0	71	8	57
						10	4	12255	9							
*05	SHUT IN	50823	-0-	50823	175004	1424	1	36568	2	Y	11659	11655	0			61
						6	4	12825	9							
06	SHUT IN	62246	-0-	62246	237250	1910	1	47394	2	Y	11759	11757	0			63
						7	4	12935	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 7970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	-0-	9	9		5	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*03	SHUT IN	44233	-0-	44233	44242		445	1	32086	2	N	10630	10576	0			54
							9	4	11693	9							
*04	SHUT IN	51950	-0-	51950	96192		568	1	36263	2	N	13736	13706	0			84
							9	4	15110	9							
05	SHUT IN	57820	-0-	57820	154012		728	1	44782	2	N	11178	11224	0			38
							14	4	12296	9							
06	SHUT IN	79310	-0-	79310	233322		1326	1	65558	2	N	11269	11245	0			62
							30	4	12396	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	-0-	31	31		21	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*03	SHUT IN	55042	-0-	55042	55073		556	1	39966	2	N	13189	13122	0			67
							12	4	14508	9							
*04	SHUT IN	74596	-0-	74596	129669		904	1	57674	2	N	14549	14527	0			89
							14	4	16004	9							
05	SHUT IN	65137	-0-	65137	194806		840	1	51754	2	N	11389	11439	0			39
							15	4	12528	9							
06	SHUT IN	57249	-0-	57249	252055		943	1	46680	2	N	8732	8723	0			48
							21	4	9605	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9676	-0-	9676	9676		283	1	7581	2	N	1645	1631	0			14
							2	4	1810	9							
03	SHUT IN	22154	-0-	22154	31830		627	1	16379	2	N	4678	4671	0			21
							2	4	5146	9							
04	SHUT IN	27896	-0-	27896	59726		843	1	21469	2	N	5073	5055	0	4	8	35
							4	4	5580	9							
*05	SHUT IN	28076	-0-	28076	87802		863	1	22043	2	N	4696	4704	0			27
							4	4	5166	9							
06	SHUT IN	26835	-0-	26835	114637		871	1	21389	2	N	4155	4158	0			24
							4	4	4571	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 9141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22241	-0-	22241	22241		612	1	16525	2	N	4636	4598	0			38
							4	4	5100	9							
03	SHUT IN	66852	-0-	66852	89093		1948	1	50695	2	N	12910	12890	0			58
							8	4	14201	9							
04	SHUT IN	60760	-0-	60760	149853		1842	1	46911	2	N	10910	10885	0	9	8	74
							6	4	12001	9							
05	SHUT IN	68338	-0-	68338	218191		2090	1	53195	2	N	11859	11864	0			69
							8	4	13045	9							
06	SHUT IN	62139	-0-	62139	280330		1972	1	48304	2	N	10776	10783	0			62
							9	4	11854	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	218	1	5055	3	N	620	637	0	2	8	103
							682	9									
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	195	1	4796	3	N	566	536	0	2	8	131
							623	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	N	559	580	0	2	8	108
							615	9									
04	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	105	1	4847	3	N	486	383	0	2	8	209
							535	9									
05	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	86	1	4861	3	N	419	503	0	1	8	124
							461	9									
06	6030	X	4433	-0-	-1597	-0-	92	1	3982	3	N	326	296	0	1	8	153
							359	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 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
01	6417	X	5191	-0-	-1226	-0-	21	1	4782	3	N	353	557	1	2	8	119
							388	9									
02	5796	X	4300	-0-	-1496	-0-	32	1	3848	3	N	382	379	1	2	8	120
							420	9									
03	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	24	1	4749	3	N	493	370	1	1	8	242
							542	9									
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	37	1	5341	3	N	268	375	1	1	8	134
							295	9									
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	33	1	9104	3	N	254	183	1	1	8	204
							279	9									
06	5130	X	1797	-0-	-3333	-0-	19	1	1551	3	N	206	361	1	1	8	48
							227	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9311	3	10	4	Y	653	661	1			58
							718	9									
02	12208	X	8856	-0-	-3352	-0-	8187	3	13	4	Y	596	555	1			99
							656	9									
03	9827	X	9674	-0-	-153	-0-	8940	3	5	4	Y	663	678	1			84
							729	9									
04	9720	X	9311	-0-	-409	-0-	8674	3	637	9	Y	579	533	1			130
05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10242	3	9	4	Y	612	629	1			113
							673	9									
*06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	9672	3	1	4	Y	423	448	1			88
							465	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10002	3	11	4	Y	136	140	1	1	8	12
							150	9									
02	9856	X	9271	-0-	-585	-0-	9058	3	15	4	Y	180	161	1	1	8	30
							198	9									
03	10912	X	9915	-0-	-997	-0-	9722	3	5	4	Y	171	178	1	1	8	22
							188	9									
04	10230	X	9391	-0-	-839	-0-	9198	3	193	9	Y	175	157	1	1	8	39
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10136	3	9	4	Y	259	249	1	1	8	48
							285	9									
06	9930	X	9244	-0-	-686	-0-	8997	3	1	4	Y	224	225	1			47
							246	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

01	47678	X	41814	-0-	-5864	-0-	38076	3	3738	9	Y	3398	3385	0	11	8	138
02	DLQ G-10		35760	-0-	35760	35760	32418	3	3342	9	Y	3038	3036	0	12	8	128
03	DLQ G-10		38760	-0-	38760	74520	35214	3	3546	9	Y	3224	3232	0	18	8	102
04	DLQ G-10		38297	-0-	38297	112817	34891	3	3406	9	Y	3096	2999	0	2	8	197
05	DLQ G-10		39276	-0-	39276	152093	35825	3	3451	9	Y	3137	3151	0	15	8	168
*06	187656	X	35563	-0-	-152093	-0-	624	1	32067	3	Y	2611	2625	0	10	8	144
							2872	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

01	204848	X	149817	-0-	-55031	-0-	139955	3	84	4	Y	8889	8830	0	52	8	37
							9778	9									
02	DLQ G-10		119590	-0-	119590	119590	110284	3	1622	4	Y	6985	6946	0	42	8	34
							7684	9									
03	DLQ G-10		136199	-0-	136199	255789	127936	3	156	4	Y	7370	7254	0	38	8	112
							8107	9									
04	DLQ G-10		126717	-0-	126717	382506	119604	3	55	4	Y	6416	6372	0	37	8	119
							7058	9									
05	DLQ G-10		125801	-0-	125801	508307	119029	3	245	4	Y	5934	5935	0	24	8	94
							6527	9									
*06	625221	X	116914	-0-	-508307	-0-	111156	3	29	4	Y	5208	5186	0	18	8	98
							5729	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

01	176545	X	130733	-0-	-45812	-0-	121823	3	74	4	Y	8033	7977	0	49	8	34
							8836	9									
02	DLQ G-10		107851	-0-	107851	107851	99496	3	1479	4	Y	6251	6216	0	38	8	31
							6876	9									
03	DLQ G-10		122642	-0-	122642	230493	115107	3	141	4	Y	6722	6614	0	36	8	103
							7394	9									
04	DLQ G-10		115162	-0-	115162	345655	108778	3	50	4	Y	5758	5719	0	35	8	107
							6334	9									
05	DLQ G-10		114554	-0-	114554	460209	108338	3	223	4	Y	5448	5445	0	23	8	87
							5993	9									
*06	567004	X	106795	-0-	-460209	-0-	101764	3	26	4	Y	4550	4534	0	17	8	86
							5005	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

01	170562	X	130492	-0-	-40070	-0-	121078	3	73	4	Y	8492	8435	0	49	8	36
							9341	9									
02	DLQ G-10		105170	-0-	105170	105170	96198	3	1430	4	Y	6856	6821	0	37	8	34
							7542	9									
03	DLQ G-10		119730	-0-	119730	224900	111666	3	137	4	Y	7206	7095	0	35	8	110
							7927	9									
04	DLQ G-10		109837	-0-	109837	334737	102945	3	48	4	Y	6222	6182	0	35	8	115
							6844	9									
05	DLQ G-10		110969	-0-	110969	445706	104329	3	215	4	Y	5841	5841	0	22	8	93
							6425	9									
*06	549630	X	103924	-0-	-445706	-0-	98225	3	25	4	Y	5158	5137	0	17	8	97
							5674	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075308	X	186900	-0-	-888408	-0-	154989	3	122	4	N	28899	28893	0			82
							31789	9									
02	178920	X	174639	-0-	-4281	-0-	146367	3	317	4	N	25414	25370	0	54	8	72
							27955	9									
03	198090	X	184288	-0-	-13802	-0-	156867	3	84	4	N	24852	24824	0	21	8	79
							27337	9									
04	191700	X	164683	-0-	-27017	-0-	140953	3	6	4	N	21567	21495	0	61	8	90
							23724	9									
05	198090	X	164652	-0-	-33438	-0-	142124	3	22528	9	N	20480	20425	0	60	8	85
06	187110	X	128015	-0-	-59095	-0-	109362	3	351	4	N	16638	16630	0			93
							18302	9									

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 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
01	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	834	1	10668	3	Y	317	342	1			223
							349	9									
02	13496	X	6371	-0-	-7125	-0-	491	1	5654	3	Y	205	273	1			155
							226	9									
03	21731	X	12376	-0-	-9355	-0-	895	1	11055	3	Y	387	269	1			273
							426	9									
04	21030	X	12856	-0-	-8174	-0-	972	1	11378	3	Y	460	553	1			180
							506	9									
05	21731	X	12435	-0-	-9296	-0-	958	1	10951	3	Y	478	412	1			246
							526	9									
06	11970	X	11578	-0-	-392	-0-	904	1	10373	3	Y	274	359	1			161
							301	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 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
01	7068	X	5332	-0-	-1736	-0-	62	1	4311	3	Y	872	1809	1			693
							959	9									
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	56	1	3595	3	Y	1113	925	1			881
							1224	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	62	1	4202	3	Y	1338	1424	1			795
							1472	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	60	1	4996	3	Y	884	945	1			734
							972	9									
05	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	62	1	3867	3	Y	1026	462	1			1298
							1129	9									
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	60	1	3711	3	Y	1119	1372	1			1045
							1231	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	62	1	5863	3	N	501	462	1			363
							551	9									
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	56	1	5564	3	N	461	199	1			625
							507	9									
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	62	1	6074	3	N	529	467	1			687
							582	9									
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	60	1	5846	3	N	450	470	1			667
							495	9									
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	62	1	6132	3	N	445	460	1			652
							490	9									
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	60	1	5790	3	N	424	468	1			608
							466	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					580
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					580
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					580
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					580

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

01	23963	X	18391	-0-	-5572	-0-	1020	1	16457	3	Y	831	861	0			153
							914	9									
02	18816	X	14521	-0-	-4295	-0-	737	1	13014	3	Y	700	693	0			160
							770	9									
03	20770	X	15208	-0-	-5562	-0-	871	1	13440	3	Y	815	782	0			193
							897	9									
04	17970	X	15685	-0-	-2285	-0-	903	1	13855	3	Y	843	860	0			176
							927	9									
05	18383	X	16799	-0-	-1584	-0-	849	1	14688	3	Y	1147	1052	0			271
							1262	9									
06	17790	X	14275	-0-	-3515	-0-	639	1	12389	3	Y	1134	1106	0			299
							1247	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

01	5704	X	3265	-0-	-2439	-0-	54	1	2420	3	Y	719	393	1			537
							791	9									
02	2716	X	2373	-0-	-343	-0-	15	1	1956	3	Y	365	804	1			98
							402	9									
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	25	1	2784	3	Y	1056	551	1			603
							1162	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	Y	584	923	1			264
							642	9									
05	3007	X	1281	-0-	-1726	-0-	17	1	1040	3	Y	204	328	1			140
							224	9									
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	140	1			-0-

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	800	1	7272	3	Y	577	583	0			202
							635	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	487	1	5752	3	Y	485	530	0			157
							534	9									
03	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	677	1	6272	3	Y	441	444	0			154
							485	9									
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	973	1	10943	3	Y	467	492	0			129
							514	9									
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	901	1	11875	3	Y	484	474	0			139
							532	9									
*06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	858	1	9339	3	Y	526	469	0			196
							579	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8993	-0-	-1144	-0-	463	1	7462	3	Y	971	940	0			179
							1068	9									
02	9772	X	6550	-0-	-3222	-0-	310	1	5471	3	Y	699	718	0			160
							769	9									
03	11749	X	8971	-0-	-2778	-0-	498	1	7689	3	Y	713	704	0			169
							784	9									
04	11370	X	9488	-0-	-1882	-0-	537	1	8235	3	Y	651	684	0			136
							716	9									
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	1	137	0			-0-
*06	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	894	1	17330	3	Y	622	458	0			164
							684	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1134	1	10309	3	Y	747	646	0			262
							822	9									
02	11676	X	11540	-0-	-136	-0-	869	1	10269	3	Y	365	509	0			118
							402	9									
03	16182	X	10393	-0-	-5789	-0-	971	1	8991	3	Y	392	373	0			137
							431	9									
04	15660	X	12352	-0-	-3308	-0-	964	1	10845	3	Y	494	494	0			137
							543	9									
05	16182	X	13857	-0-	-2325	-0-	945	1	12454	3	Y	416	433	0			120
							458	9									
*06	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1161	1	12633	3	Y	301	309	0			112
							331	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 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
01	13857	X	11553	-0-	-2304	-0-	793	1	10147	3	Y	557	456	1			391
							613	9									
02	14616	X	13180	-0-	-1436	-0-	1010	1	11638	3	Y	484	509	1			366
							532	9									
03	16182	X	13725	-0-	-2457	-0-	987	1	12201	3	Y	488	510	1			344
							537	9									
04	15660	X	11724	-0-	-3936	-0-	888	1	10397	3	Y	399	587	1			156
							439	9									
05	14601	X	12256	-0-	-2345	-0-	954	1	10899	3	Y	366	334	1			188
							403	9									
06	14130	X	12201	-0-	-1929	-0-	936	1	10738	3	Y	479	385	1			282
							527	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	62	1	5985	3	N	790	472	1			730
							869	9									
02	6832	X	5560	-0-	-1272	-0-	56	1	4799	3	N	641	881	1			490
							705	9									
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	62	1	6319	3	N	810	921	1			379
							891	9									
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	60	1	6384	3	N	741	447	1			673
							815	9									
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	62	1	6378	3	N	710	912	1			471
							781	9									
*06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	60	1	6251	3	N	678	454	1			695
							746	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	182	0	40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	163	0	28
03	T. A.		189	-0-	189	189	2	3	187	9	Y	170	171	0	27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	189					Y	174	185	0	16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-	16	0	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

01	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	957	1	8220	3	N	638	436	1	439
							702	9							
02	6552	X	1810	-0-	-4742	-0-	804	1	953	3	N	48			487
							53	9							
03	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	349	1	9417	3	N	136			623
							150	9							
04	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	960	1	12571	3	N	868	882	1	609
							955	9							
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	757	1	7689	3	N	489	437	1	661
							538	9							
06	7020	X	6623	-0-	-397	-0-	735	1	5313	3	N	523	453	1	731
							575	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	3	Y	379	375	0	70
							417	9							
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	286	291	0	65
							315	9							
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	350	1	5396	3	Y	439	400	0	104
							483	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	197	1	3021	3	Y	380	405	0	79
							418	9							
05	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	140	1	2430	3	Y	363	356	0	86
							399	9							
06	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	119	1	2304	3	Y	409	387	0	108
							450	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

01	8060	X	3690	-0-	-4370	-0-	992	1	2681	3	N	15			642
							17	9							
02	7280	X	911	-0-	-6369	-0-	896	1	15	9	N	14			656
03	5890	X	992	-0-	-4898	-0-	992	1			N	-0-			656
04	5550	X	960	-0-	-4590	-0-	960	1			N	-0-			656
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			656
06	3570	X	842	-0-	-2728	-0-	612	3	230	9	N	209			865

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 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
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	1706	1553	0			341
							1877	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1292	1391	0			242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1448	1461	0			229
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1161	1282	0			108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	241	0			24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	680	662	0			42

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 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
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	3	N	864	1306	1			1710
							950	9									
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	N	917	1474	1			1153
							1009	9									
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	124	1	4980	3	N	1198	925	1			1426
							1318	9									
04	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	120	1	6717	3	N	1362	1882	1			906
							1498	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	N	669					1575
							736	9									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	112	1	3832	3	N	673	828	1			1420
							740	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	28463	-0-	-5761	-0-	902	1	26690	3	N	792	820	1			710
							871	9									
02	29624	X	19436	-0-	-10188	-0-	701	1	18322	3	N	375	450	1			635
							413	9									
03	32798	X	21666	-0-	-11132	-0-	945	1	20255	3	N	424	430	1			629
							466	9									
04	29070	X	27770	-0-	-1300	-0-	960	1	26032	3	N	707	444	1			892
							778	9									
05	28458	X	26953	-0-	-1505	-0-	992	1	25246	3	N	650	433	1			1109
							715	9									
06	27540	X	24730	-0-	-2810	-0-	731	1	23416	3	N	530	430	1			1209
							583	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2151	3	218	9	N	198					837
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	5849	3	447	9	N	406	475	1			768
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5118	3	267	9	N	243					1011
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	4					1015
05	6975	X	2281	-0-	-4694	-0-	2180	3	101	9	N	92					1107
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	52	1	5666	3	N	393					1500
							432	9									

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 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
01	7161	X	4488	-0-	-2673	-0-	62	1	4304	3	N	111					570
							122	9									
02	6076	X	4195	-0-	-1881	-0-	56	1	4020	3	N	108					678
							119	9									
03	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	62	1	5581	3	N	109	428	1			359
							120	9									
04	6030	X	5773	-0-	-257	-0-	60	1	5560	3	N	139					498
							153	9									
05	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	62	1	5214	3	N	111					609
							122	9									
*06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	60	1	5585	3	N	148	439	1			318
							163	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 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
01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	277	1	12780	3	Y	767	907	0			147
							844	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	195	1	9949	3	Y	767	742	0			172
							844	9									
03	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	264	1	11934	3	Y	897	838	0			231
							987	9									
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	242	1	10809	3	Y	1088	1070	0			249
							1197	9									
05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	256	1	11079	3	Y	949	945	0			253
							1044	9									
*06	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	262	1	10705	3	Y	743	772	0			224
							817	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 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
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	694	3	147	9	N	134					495
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1646	3	224	9	N	204					699
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1181	3	221	9	N	201					900
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1236	3	259	9	N	235					1135
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	42	1	2782	3	N	412	731	1			816
							453	9									
*06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	3	N	231					1047
							254	9									

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 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
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	98	1	4522	3	Y	240	252	0			46
							264	9									
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	137	1	7027	3	Y	486	423	0			109
							535	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	180	1	8133	3	Y	377	389	0			97
							415	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	122	1	5451	3	Y	244	285	0			56
							268	9									
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	139	1	6019	3	Y	434	374	0			116
							477	9									
*06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	148	1	6051	3	Y	391	389	0			118
							430	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
02	T. A.		7431	-0-	7431	7431	39	1	5223	3	Y	1972	1441	1			531
							2169	9									
03	T. A.		5103	-0-	5103	12534	37	1	4218	3	Y	771	862	1			440
							848	9									
04	T. A.		4388	-0-	4388	16922	32	1	3386	3	Y	882	924	1			398
							970	9									
05	20399	X	3477	-0-	-16922	-0-	45	1	2747	3	Y	623	593	1			428
							685	9									
*06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	60	1	3661	3	Y	767	793	1			402
							844	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 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
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1174	1	10673	3	Y	60	63	0			21
							66	9									
02	9548	X	8885	-0-	-663	-0-	688	1	8136	3	Y	55	58	0			18
							61	9									
03	11966	X	9045	-0-	-2921	-0-	876	1	8113	3	Y	51	51	0			18
							56	9									
04	11580	X	4558	-0-	-7022	-0-	371	1	4174	3	Y	12	27	0			3
							13	9									
05	11966	X	96	-0-	-11870	-0-	7	1	86	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
06	11520	X	684	-0-	-10836	-0-	57	1	620	3	Y	6	5	0			2
							7	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 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
01	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	172	1	7922	3	Y	382	439	0			73
							420	9									
02	9688	X	7677	-0-	-2011	-0-	140	1	7149	3	Y	353	347	0			79
							388	9									
03	10726	X	6561	-0-	-4165	-0-	133	1	6012	3	Y	378	360	0			97
							416	9									
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	250	1	11176	3	Y	451	445	0			103
							496	9									
05	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	235	1	10176	3	Y	469	447	0			125
							516	9									
*06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	200	1	8142	3	Y	289	327	0			87
							318	9									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 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
01	15717	X	4210	-0-	-11507	-0-	380	1	3454	3	Y	342	260	0			120
							376	9									
02	12516	X	8047	-0-	-4469	-0-	588	1	6949	3	Y	464	434	0			150
							510	9									
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	1068	1	9897	3	Y	535	498	0			187
							589	9									
04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	667	1	7501	3	Y	498	547	0			138
							548	9									
05	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	840	1	11070	3	Y	835	733	0			240
							919	9									
06	11190	X	7934	-0-	-3256	-0-	624	1	6793	3	Y	470	535	0			175
							517	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 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
01	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	868	1	14004	3	Y	570	583	0			105
							627	9									
02	17164	X	15623	-0-	-1541	-0-	805	1	14231	3	Y	534	517	0			122
							587	9									
03	19003	X	18155	-0-	-848	-0-	1062	1	16387	3	Y	642	612	0			152
							706	9									
04	18390	X	16602	-0-	-1788	-0-	988	1	15149	3	Y	423	487	0			88
							465	9									
05	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	903	1	15613	3	Y	567	521	0			134
							624	9									
06	17580	X	14954	-0-	-2626	-0-	708	1	13721	3	Y	477	485	0			126
							525	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	43	1	2812	3	Y	1035	1065	0			191
							1139	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	43	1	1902	3	Y	773	576	0			388
							850	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	3	Y	810	873	0			325
							891	9									
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	Y	695	738	0			282
							765	9									
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	3	Y	794	741	0			335
							873	9									
*06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	3	Y	551	631	0			255
							606	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

01	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	1468	1	20176	3	Y	965	906	0			222
							1062	9									
02	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	1112	1	18169	3	Y	914	779	0			357
							1005	9									
03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	1532	1	19676	3	Y	1296	1325	0			328
							1426	9									
04	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	1355	1	15976	3	Y	924	957	0			295
							1016	9									
05	11563	X	10636	-0-	-927	-0-	831	1	9159	3	Y	587	712	0			170
							646	9									
06	11190	X	4896	-0-	-6294	-0-	729	1	3926	3	Y	219	108	0			281
							241	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

01	10385	X	8042	-0-	-2343	-0-	346	1	7270	3	Y	387	301	1			188
							426	9									
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	352	1	7168	3	Y	633	478	1			343
							696	9									
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	303	1	7197	3	Y	713	640	1			416
							784	9									
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	304	1	7176	3	Y	499	641	1			274
							549	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5810	3	Y	296	347	1			223
							326	9									
*06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	14	1	3531	3	Y	124	247	1			100
							136	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

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
01	10571	X	9011	-0-		-1560	-0-		841	1	7114	3	Y	960	1300	1			349
									1056	9									
02	8134	X	8134	-0-		-0-	-0-		521	1	7067	3	Y	496	313	1			532
									546	9									
03	14605	X	14605	-0-		-0-	-0-		722	1	12815	3	Y	971	1058	1			445
									1068	9									
04	11049	X	11049	-0-		-0-	-0-		292	1	10195	3	Y	511	754	1			202
									562	9									
05	17730	X	17730	-0-		-0-	-0-		50	1	16969	3	Y	646	305	1			543
									711	9									
*06	14803	X	14803	-0-		-0-	-0-		19	1	14311	3	Y	430	558	1			415
									473	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

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
01	10509	X	8736	-0-		-1773	-0-		886	1	7502	3	Y	316	486	1			115
									348	9									
02	8288	X	5850	-0-		-2438	-0-		375	1	5080	3	Y	359	103	1			371
									395	9									
03	9176	X	5643	-0-		-3533	-0-		270	1	4784	3	Y	535	661	1			245
									589	9									
04	8880	X	5164	-0-		-3716	-0-		128	1	4444	3	Y	538	571	1			212
									592	9									
05	9176	X	5049	-0-		-4127	-0-		12	1	4045	3	Y	902	356	1			758
									992	9									
06	8460	X	4159	-0-		-4301	-0-		5	1	3440	3	Y	649	780	1			627
									714	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

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
01	16647	X	12523	-0-		-4124	-0-		516	1	10838	3	Y	1063	1361	1			515
									1169	9									
02	12880	X	11480	-0-		-1400	-0-		499	1	10167	3	Y	740	854	1			401
									814	9									
03	14260	X	12673	-0-		-1587	-0-		479	1	11379	3	Y	741	709	1			433
									815	9									
04	13800	X	9845	-0-		-3955	-0-		371	1	8738	3	Y	669	734	1			368
									736	9									
05	12710	X	11953	-0-		-757	-0-		41	1	11157	3	Y	686	536	1			518
									755	9									
06	12300	X	12105	-0-		-195	-0-		46	1	11292	3	Y	697	652	1			563
									767	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

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
01	6109	X	6109	-0-		-0-	-0-		374	1	5142	3	Y	539	602	0			124
									593	9									
02	6019	X	6019	-0-		-0-	-0-		324	1	5298	3	Y	361	344	0			141
									397	9									
03	5848	X	5848	-0-		-0-	-0-		390	1	5006	3	Y	411	448	0			104
									452	9									
04	4987	X	4987	-0-		-0-	-0-		345	1	4073	3	Y	517	456	0			165
									569	9									
05	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-		221	1	2436	3	Y	373	430	0			108
									410	9									
06	2820	X	1571	-0-		-1249	-0-		231	1	1248	3	Y	84	69	0			123
									92	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

01	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	451	1	20829	3	Y	722	679	0			138
							794	9									
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	291	1	14897	3	Y	398	447	0			89
							438	9									
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	314	1	14171	3	Y	331	335	0			85
							364	9									
04	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	406	1	18113	3	Y	301	317	0			69
							331	9									
05	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	423	1	18315	3	Y	409	369	0			109
							450	9									
*06	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	410	1	16716	3	Y	302	320	0			91
							332	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	904	1	25602	3	Y	121	141	0			18
							1	4	133	9							
02	21980	X	16752	-0-	-5228	-0-	487	1	16122	3	Y	128	120	0			26
							2	4	141	9							
03	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	949	1	24970	3	Y	177	180	0			23
							1	4	195	9							
04	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	840	1	22567	3	Y	284	258	0			49
							28	4	312	9							
05	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	837	1	23304	3	Y	373	361	0			61
							88	4	410	9							
*06	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	844	1	24047	3	Y	334	327	0			68
							3	4	367	9							

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

01	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	14907	3	5	4	N	2607	2635	0			28
							2868	9									
02	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	19483	3	3720	9	N	3382	3367	0			43
03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	31716	3	4238	9	N	3853	3852	0			44
04	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	30158	3	10	4	N	3640	3634	0			50
							4004	9									
05	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	28778	3	1	4	N	3993	3990	0			53
							4392	9									
*06	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	23672	3	3449	9	N	3135	3133	0			55

COLGATE OPERATING, LLC 167327
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	97776	14565	3	2936	9	Y	2669	2662	0	6	8	122
02	111932	X	14156	-0-	-97776	-0-	11807	3	2349	9	Y	2135	2093	0	8	8	156
03	14756	X	14463	-0-	-293	-0-	11993	3	2470	9	Y	2245	2251	0			150
04	14280	X	10624	-0-	-3656	-0-	8821	3	1803	9	Y	1639	1666	0			123
05	14756	X	12776	-0-	-1980	-0-	10837	3	1939	9	Y	1763	1708	0	26	8	152
06	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					152

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11066	3	1617	9	N	1470	1521	1	273
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	6894	3	2221	9	N	2019	1918	1	374
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	4927	3	2250	9	N	2045	2023	1	396
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	5470	3	1834	9	N	1667	1687	1	376
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	1988	3	814	9	N	740	740	1	376
*06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	47	3	201	9	N	183	183	1	376

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1	14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1	14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1	14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	14

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	26860	X NO RPT	-0-	-26860	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	208165	X NO RPT	-0-	-208165	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	201450	X NO RPT	-0-	-201450	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35247	X	366	-0-	-34881	-0-	351	2	15	9	Y	14	12	0	1	8	1
02	24780	X	15	-0-	-24765	-0-	1	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	24831	X	10	-0-	-24821	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	0	1	8	1
04	13380	X	23	-0-	-13357	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 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
01	33666	X	21286	-0-	-12380	-0-	21103	2	183	9	Y	166	143	0	18	1	12
													6	8			
02	30408	X	17129	-0-	-13279	-0-	16974	2	155	9	Y	141	129	0	13	1	9
													2	8			
03	33666	X	1038	-0-	-32628	-0-	999	2	39	9	Y	35	39	0	1	1	3
													1	8			
04	31380	X	3	-0-	-31377	-0-	2	2	1	9	Y	1	3	0	1	8	-0-
05	32426	X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	-0-					-0-
06	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	1	1	0			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	22803	2	402	9	Y	365	323	0	26	1	26
													42	8			
02	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20398	2	361	9	Y	328	288	0	20	1	19
													27	8			
03	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	26701	2	675	9	Y	614	547	0	27	1	46
													13	8			
04	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21080	2	163	9	Y	148	151	0	15	1	24
													4	8			
05	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	22964	2	149	9	Y	135	134	0	9	1	12
													4	8			
06	20700	X	7088	-0-	-13612	-0-	7029	2	59	9	Y	54	54	0	6	1	5
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35185	X	28590	-0-	-6595	-0-	27719	2	871	9	Y	792	751	0	28	1	65
													8	8			
02	31780	X	24904	-0-	-6876	-0-	24070	2	834	9	Y	758	747	0	21	1	51
													4	8			
03	35185	X	30262	-0-	-4923	-0-	29247	2	1015	9	Y	923	873	0	27	1	72
													2	8			
04	31710	X	25834	-0-	-5876	-0-	25113	2	721	9	Y	655	592	0	15	1	117
													3	8			
05	31821	X	31821	-0-	-0-	-0-	31065	2	756	9	Y	687	726	0	11	1	64
													3	8			
06	29280	X	4082	-0-	-25198	-0-	3974	2	108	9	Y	98	149	0	3	1	10

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	6842	-0-	-7356	-0-	5360	2	1482	9	Y	1347	1278	0	211	1	114
													42	8			
02	10612	X	7000	-0-	-3612	-0-	5555	2	1445	9	Y	1314	1311	0	5	1	85
													27	8			
03	12896	X	7685	-0-	-5211	-0-	6220	2	1465	9	Y	1332	1364	0	6	1	29
													18	8			
04	12480	X	5245	-0-	-7235	-0-	3985	2	1260	9	Y	1145	1123	0	2	1	23
													26	8			
05	12896	X	4994	-0-	-7902	-0-	3854	2	1140	9	Y	1036	989	0	1	1	39
													30	8			
*06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	8517	2	1597	9	Y	1452	1376	0	7	1	51
													57	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1864	1932	1	33	8	223
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6					229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

01	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	45387	2	1935	9	Y	1759	1692	0	45	1	107
													10	8			
02	48328	X	35504	-0-	-12824	-0-	34137	2	1367	9	Y	1243	1243	0	29	1	75
													3	8			
03	53506	X	40229	-0-	-13277	-0-	38456	2	1773	9	Y	1612	1558	0	34	1	92
													3	8			
04	46500	X	35699	-0-	-10801	-0-	34030	2	1669	9	Y	1517	1534	0	20	1	50
													5	8			
05	47337	X	31038	-0-	-16299	-0-	29589	2	1449	9	Y	1317	1282	0	10	1	70
													5	8			
06	45810	X	23383	-0-	-22427	-0-	22056	2	1327	9	Y	1206	1180	0	18	1	75
													3	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	4980	2	2220	9	Y	2018	1738	0	286	1	175
													12	8			
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5446	2	1835	9	Y	1668	1721	0	5	1	110
													7	8			
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	6380	2	1715	9	Y	1559	1623	0	7	1	34
													5	8			
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	6613	2	1572	9	Y	1429	1422	0	5	1	30
													6	8			
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	6633	2	1448	9	Y	1316	1287	0	3	1	51
													5	8			
*06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	6973	2	1549	9	Y	1408	1366	0	7	1	50
													36	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					284
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					284
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	2	223	9	Y	203	191	1	12	8	284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

01	15872	X	601	-0-	-15271	-0-	597	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	248
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	-0-					248
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					248
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					248
*05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					248
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					248

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5608	2	240	9	Y	218	270	0	7	1	38
													7	8			
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	Y	17	43	0	6	1	2
													4	8			
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7627	2	119	9	Y	108	80	0	8	1	20
													2	8			
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6448	2	250	9	Y	227	196	0	5	1	45
													1	8			
05	6789	X	6070	-0-	-719	-0-	5906	2	164	9	Y	149	174	0	2	1	17
													1	8			
06	6960	X	5500	-0-	-1460	-0-	5443	2	57	9	Y	52	49	0	5	1	11
													4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 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
01	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	19769	2	378	9	Y	344	291	0	22	1	58
													6	8			
02	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14584	2	312	9	Y	284	263	0	14	1	62
													3	8			
03	15717	X	13842	-0-	-1875	-0-	13124	2	718	9	Y	653	572	0	13	1	129
													1	8			
04	15210	X	12755	-0-	-2455	-0-	11978	2	777	9	Y	706	682	0	8	1	142
													3	8			
05	15717	X	12295	-0-	-3422	-0-	11859	2	436	9	Y	396	488	0	4	1	45
													1	8			
06	15210	X	4635	-0-	-10575	-0-	4463	2	172	9	Y	156	152	0	4	1	36
													9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 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
01	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	23828	X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-					-0-
03	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					-0-
05	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 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
01	7843	X	754	-0-	-7089	-0-	491	2	263	9	Y	239	227	0	1	1	43
													6	8			
02	6832	X	3027	-0-	-3805	-0-	2581	2	446	9	Y	405	349	0	2	1	93
													4	8			
03	7564	X	6310	-0-	-1254	-0-	5584	2	726	9	Y	660	614	0	5	1	132
													2	8			
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5242	2	400	9	Y	364	416	0	3	1	73
													4	8			
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6025	2	438	9	Y	398	419	0	2	1	45
													5	8			
*06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6180	2	338	9	Y	307	255	0	5	1	71
													21	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	8958	-0-	-776	-0-	7066	2	1892	9	Y	1720	1620	0	8	1	316
													6	8			
02	10948	X	797	-0-	-10151	-0-	120	2	677	9	Y	615	784	0	5	8	142
03	10664	X	1770	-0-	-8894	-0-	901	2	869	9	Y	790	769	0	1	1	158
													4	8			
04	10320	X	8096	-0-	-2224	-0-	4990	2	3106	9	Y	2824	2397	0	3	1	573
													9	8			
05	10664	X	7747	-0-	-2917	-0-	4500	2	3247	9	Y	2952	3175	0	1	1	339
													10	8			
06	8670	X	4071	-0-	-4599	-0-	1977	2	2094	9	Y	1904	1676	0	2	1	451
													114	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

01	8773	X	786	-0-	-7987	-0-	222	2	564	9	Y	513	485	0	9	8	93
02	5320	X	590	-0-	-4730	-0-	159	2	431	9	Y	392	390	0	5	8	90
03	5704	X	749	-0-	-4955	-0-	186	2	563	9	Y	512	496	0	3	8	103
04	750	X	591	-0-	-159	-0-	95	2	496	9	Y	451	457	0	6	8	91
05	775	X	592	-0-	-183	-0-	97	2	495	9	Y	450	484	0	6	8	51
06	750	X	515	-0-	-235	-0-	98	2	417	9	Y	379	315	0	26	8	89

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

01	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	16968	2	688	9	Y	625	806	1	11	8	397
02	21560	X	15832	-0-	-5728	-0-	15240	2	592	9	Y	538	601	1	4	8	330
03	23095	X	16966	-0-	-6129	-0-	16309	2	657	9	Y	597	600	1	3	8	324
04	22350	X	13973	-0-	-8377	-0-	13513	2	460	9	Y	418	397	1	4	8	341
05	19499	X	17980	-0-	-1519	-0-	17397	2	583	9	Y	530	392	1	6	8	473
*06	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	22689	2	589	9	Y	535	766	1	4	8	238

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

01	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11242	2	802	9	Y	729	981	1	8	8	239
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	9787	2	719	9	Y	654	563	1	4	8	326
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11094	2	724	9	Y	658	789	1	3	8	192
04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	13351	2	799	9	Y	726	704	1	5	8	209
05	13516	X	11329	-0-	-2187	-0-	10685	2	644	9	Y	585	392	1	4	8	398
06	11670	X	10694	-0-	-976	-0-	9863	2	831	9	Y	755	946	1	3	8	204

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	12682	2	1026	9	Y	933	893 15	0 8	18	1	70
02	12516	X	12043	-0-	-473	-0-	11181	2	862	9	Y	784	769 3	0 8	14	1	68
03	13857	X	13478	-0-	-379	-0-	12564	2	914	9	Y	831	782 4	0 8	33	1	80
04	13410	X	12871	-0-	-539	-0-	12178	2	693	9	Y	630	660 7	0 8	8	1	35
05	13857	X	12972	-0-	-885	-0-	12247	2	725	9	Y	659	646 5	0 8	5	1	38
06	13260	X	12025	-0-	-1235	-0-	11288	2	737	9	Y	670	640 16	0 8	10	1	42

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	9868	2	1418	9	Y	1289	1219 24	0 8	12	1	97
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	9648	2	1031	9	Y	937	937 7	0 8	9	1	81
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	11154	2	963	9	Y	875	832 7	0 8	33	1	84
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	9958	2	749	9	Y	681	712 8	0 8	7	1	38
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12279	2	758	9	Y	689	673 9	0 8	5	1	40
*06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	11423	2	703	9	Y	639	612 17	0 8	10	1	40

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	5725	2	670	9	Y	609	576 17	0 8	6	1	46
02	5656	X	5435	-0-	-221	-0-	4927	2	508	9	Y	462	453 11	0 8	5	1	39
03	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	5689	2	437	9	Y	397	377 6	0 8	15	1	38
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	5720	2	1374	9	Y	1249	1198 16	0 8	3	1	70
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	6235	2	1642	9	Y	1493	1456 18	0 8	2	1	87
*06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6249	2	936	9	Y	851	853 27	0 8	5	1	53

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42	2	1354	9	Y	1231	1102	0	28	8	183
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	183	0			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	706	-0-	-565	-0-	20	2	686	9	Y	624	612	0	56	8	86
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	138	-0-	-1195	-0-	104	2	34	9	Y	31	17	0	19	8	2
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53909	X	2879	-0-	-51030	-0-	2848	2	31	9	Y	28	36	0	4	1	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		5007	-0-	5007	5007	4894	2	113	9	Y	103	90	0	5	1	7
													1	8			
04	T. A.		18118	-0-	18118	23125	17308	2	810	9	Y	736	669	0	10	1	62
													2	8			
05	T. A.		27541	-0-	27541	50666	27017	2	524	9	Y	476	504	0	8	1	23
													3	8			
*06	85481	X	34815	-0-	-50666	-0-	34648	2	167	9	Y	152	136	0	26	1	12
													1	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	348	-0-	-11928	-0-	236	2	112	9	Y	102	114	0	31	8	8
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	1	8	0	1	8	-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 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
01	1674	X	19	-0-	-1655	-0-	1	2	18	9	Y	16	11	0	5	8	1
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	66	0	1	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1948	-0-	1948	1948	1322	2	626	9	Y	569	516	0	1	1	41
													11	8			
05	T. A.		4133	-0-	4133	6081	3255	2	878	9	Y	798	811	0	1	1	14
													13	8			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6081					Y	-0-					14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	4650	-0-	-3069	-0-	4050	2	600	9	Y	545	587	0	5	1	90
													17	8			
02	6972	X	4326	-0-	-2646	-0-	3720	2	606	9	Y	551	460	0	4	1	162
													15	8			
03	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4195	2	745	9	Y	677	596	0	4	1	228
													11	8			
04	6510	X	3999	-0-	-2511	-0-	3588	2	411	9	Y	374	523	0	3	1	61
													15	8			
05	6665	X	4676	-0-	-1989	-0-	4116	2	560	9	Y	509	450	0	2	1	102
													16	8			
*06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4086	2	980	9	Y	891	574	0	4	1	65
													350	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	12	12	8			166
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					166
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					166
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					166
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9	9	8			87
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	27	19	8			214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

01	3441	X	160	-0-	-3281	-0-	7	2	153	9	Y	139	122	0	25	8	6
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

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
01	14136	X	9692	-0-	-4444	-0-	8754	2	938	9	Y	853	709 35	0 8	9	1	150
02	15484	X	9093	-0-	-6391	-0-	8258	2	835	9	Y	759	709 23	0 8	7	1	170
03	17143	X	11007	-0-	-6136	-0-	9955	2	1052	9	Y	956	913 16	0 8	9	1	188
04	16590	X	10391	-0-	-6199	-0-	9478	2	913	9	Y	830	822 29	0 8	5	1	162
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	9600	2	882	9	Y	802	842 30	0 8	3	1	89
06	10650	X	1955	-0-	-8695	-0-	1528	2	427	9	Y	388	377 2	0 8	1	1	97

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

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
01	21731	X	20612	-0-	-1119	-0-	19481	2	1131	9	Y	1028	1024 26	0 8	20	1	182
02	20300	X	17849	-0-	-2451	-0-	16459	2	1390	9	Y	1264	1133 11	0 8	14	1	288
03	22475	X	18189	-0-	-4286	-0-	16774	2	1415	9	Y	1286	1298 7	0 8	14	1	255
04	21660	X	17139	-0-	-4521	-0-	15714	2	1425	9	Y	1295	1268 14	0 8	9	1	259
05	21638	X	16058	-0-	-5580	-0-	15350	2	708	9	Y	644	814 12	0 8	5	1	72
06	19950	X	67	-0-	-19883	-0-	3	2	64	9	Y	58	114	0	2	8	14

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

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
01	589	X	289	-0-	-300	-0-	107	2	182	9	Y	165	106	0	39	8	23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	23	0	1	8	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

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
01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	14475	2	3252	9	Y	2956	2849 20	0 8	16	1	540
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	13281	2	2797	9	Y	2543	2471 12	0 8	15	1	585
03	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	15318	2	3531	9	Y	3210	3125 11	0 8	18	1	641
04	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	15091	2	3339	9	Y	3035	3035 16	0 8	12	1	613
05	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	15892	2	2812	9	Y	2556	2854 16	0 8	7	1	292
06	15150	X	9347	-0-	-5803	-0-	8650	2	697	9	Y	634	727 43	0 8	9	1	147

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6649	2	1657	9	Y	1506	1420 19	0 8	6	1	274
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	6287	2	1218	9	Y	1107	1114 8	0 8	4	1	255
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	7549	2	1937	9	Y	1761	1652 6	0 8	5	1	353
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	7515	2	1569	9	Y	1426	1477 10	0 8	4	1	288
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	8099	2	1659	9	Y	1508	1611 10	0 8	2	1	173
*06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	7581	2	1745	9	Y	1586	1280 100	0 8	5	1	374

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

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

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	186	-0-	-837	-0-	15	2	171	9	Y	155	103	0	51	8	3
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12746	2	924	9	Y	840	1197	1	14	8	606
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	11755	2	667	9	Y	606	791	1	10	8	411
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	13253	2	883	9	Y	803	984	1	4	8	226
04	11130	X	10484	-0-	-646	-0-	9839	2	645	9	Y	586	277	1	6	8	529
05	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	13407	2	864	9	Y	785	723	1	7	8	584
*06	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	15687	2	469	9	Y	426	763	1	4	8	243

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 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
01	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	1774	2	1478	9	Y	1344	1222 9	0 8	198	1	117
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	1742	2	1374	9	Y	1249	1278 5	0 8	1	1	82
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	2861	2	1565	9	Y	1423	1465 5	0 8	3	1	32
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	3312	2	1539	9	Y	1399	1393 7	0 8	2	1	29
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	3281	2	1356	9	Y	1233	1207 7	0 8	1	1	47
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	3572	2	1529	9	Y	1390	1346 38	0 8	3	1	50

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

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
01	6014	X	1322	-0-		-4692	-0-	1038	2	284	9	Y	258	262	0	1	1	17
														35	8			
02	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	6652	2	521	9	Y	474	423	0	7	1	39
														22	8			
03	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	7081	2	248	9	Y	225	214	0	12	1	20
														18	8			
04	5774	X	5774	-0-		-0-	-0-	5137	2	637	9	Y	579	539	0	3	1	31
														26	8			
05	6022	X	6022	-0-		-0-	-0-	5363	2	659	9	Y	599	567	0	2	1	34
														27	8			
*06	1428	X	1428	-0-		-0-	-0-	1125	2	303	9	Y	275	272	0	1	1	17
														19	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 10890 - 15750

01	7348	X	7348	-0-		-0-	-0-	6537	2	811	9	Y	737	719	0	7	1	56
														7	8			
02	7056	X	6570	-0-		-486	-0-	5871	2	699	9	Y	635	629	0	5	1	55
														2	8			
03	7812	X	7079	-0-		-733	-0-	6330	2	749	9	Y	681	644	0	23	1	66
														3	8			
04	7560	X	6409	-0-		-1151	-0-	5916	2	493	9	Y	448	476	0	4	1	25
														9	8			
05	7657	X	6500	-0-		-1157	-0-	5965	2	535	9	Y	486	472	0	2	1	28
														9	8			
06	7110	X	6594	-0-		-516	-0-	5935	2	659	9	Y	599	566	0	5	1	37
														19	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 10836 - 15667

01	9464	X	9464	-0-		-0-	-0-	7623	2	1841	9	Y	1674	1631	0	7	1	128
														21	8			
02	8875	X	8875	-0-		-0-	-0-	7337	2	1538	9	Y	1398	1391	0	6	1	122
														7	8			
03	9587	X	9587	-0-		-0-	-0-	7961	2	1626	9	Y	1478	1405	0	43	1	143
														9	8			
04	8672	X	8672	-0-		-0-	-0-	7321	2	1351	9	Y	1228	1290	0	4	1	69
														8	8			
05	10472	X	10472	-0-		-0-	-0-	9005	2	1467	9	Y	1334	1314	0	3	1	78
														8	8			
*06	10057	X	10057	-0-		-0-	-0-	8673	2	1384	9	Y	1258	1222	0	7	1	80
														27	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

01	10893	X	10893	-0-		-0-	-0-	9650	2	1243	9	Y	1130	1054	0	14	1	86
														15	8			
02	7756	X	515	-0-		-7241	-0-	29	2	486	9	Y	442	486	0	3	8	39
03	8587	X	1063	-0-		-7524	-0-	83	2	980	9	Y	891	820	0	21	1	87
														2	8			
04	10530	X	800	-0-		-9730	-0-	56	2	744	9	Y	676	722	0	3	8	38
05	10881	X	313	-0-		-10568	-0-	20	2	293	9	Y	266	286	0	2	8	16
06	10530	X	1240	-0-		-9290	-0-	109	2	1131	9	Y	1028	957	0	21	8	66

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1849	-0-	-1065	-0-	1268	2	581	9	Y	528	524	0	1	1	40
													9	8			
02	2464	N	970	-0-	-1494	-0-	564	2	406	9	Y	369	374	0	1	1	32
													2	8			
03	2728	N	1668	-0-	-1060	-0-	1248	2	420	9	Y	382	365	0	10	1	37
													2	8			
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1547	2	411	9	Y	374	381	0	1	1	21
													8	8			
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	2	410	9	Y	373	365	0	1	1	22
													6	8			
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1631	2	362	9	Y	329	320	0	1	1	21
													9	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

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

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	38	-0-	-2194	-0-	19	2	19	9	Y	17	22	0	17	8	-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	3413	-0-	-3469	-0-	2140	2	1273	9	Y	1157	1126	0	2	1	134
													5	8			
02	4928	X	3608	-0-	-1320	-0-	2440	2	1168	9	Y	1062	1047	0	2	1	142
													5	8			
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	5191	2	1274	9	Y	1158	1078	0	5	1	212
													5	8			
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4619	2	1059	9	Y	963	1096	0	3	1	70
													6	8			
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6087	2	1267	9	Y	1152	1193	0	2	1	21
													6	8			
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

01	10137	X	6148	-0-	-3989	-0-	5815	2	333	9	Y	303	288	0	6	1	34
													4	8			
02	8428	X	4268	-0-	-4160	-0-	4019	2	249	9	Y	226	227	0	1	1	30
													2	8			
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8649	2	690	9	Y	627	531	0	8	1	114
													4	8			
04	7170	X	5169	-0-	-2001	-0-	4819	2	350	9	Y	318	396	0	3	1	22
													11	8			
05	6138	X	5326	-0-	-812	-0-	5314	2	12	9	Y	11	22	0	2	1	-0-
													9	8			
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					384
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					384
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			328
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

01	62606	X	62606	-0-	-0-	-0-	59063	2	41	4	Y	3184	3032	0	71	1	63
							3502	9					40	8			
02	64484	X	3401	-0-	-61083	-0-	3142	2	5	4	Y	231	279	0	7	1	6
							254	9					2	8			
03	71393	X	346	-0-	-71047	-0-	18	2	328	9	Y	298	294	0	6	8	4
04	60600	X	2784	-0-	-57816	-0-	1550	2	2	4	Y	1120	1083	0	1	1	11
							1232	9					29	8			
05	62620	X	52670	-0-	-9950	-0-	49621	2	5	4	Y	2767	2650	0	20	1	51
							3044	9					57	8			
06	60600	X	11216	-0-	-49384	-0-	10664	2	552	9	Y	502	513	0	10	1	8
													22	8			

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

01	163768	X	163768	-0-	-0-	-0-	152599	2	105	4	Y	10058	9715	0	208	1	201
							11064	9					62	8			
02	159712	X	135666	-0-	-24046	-0-	126209	2	183	4	Y	8431	8203	0	183	1	213
							9274	9					33	8			
03	176824	X	129653	-0-	-47171	-0-	120698	2	64	4	Y	8083	8008	0	147	1	112
							8891	9					29	8			
04	166920	X	147000	-0-	-19920	-0-	137728	2	154	4	Y	8289	8192	0	85	1	83
							9118	9					41	8			
05	163773	X	151596	-0-	-12177	-0-	142764	2	14	4	Y	8016	7865	0	48	1	150
							8818	9					36	8			
06	158490	X	133329	-0-	-25161	-0-	126203	2	7126	9	Y	6478	6399	0	104	1	104
													21	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65317	X	5274	-0-	-60043	-0-	4179	2	1095	9	Y	995	904	0	5	1	10
													96	8			
02	88732	X	800	-0-	-87932	-0-	624	2	176	9	Y	160	118	0	1	1	2
													49	8			
03	77345	X	-0-	-0-	-77345	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	370	-0-	-6233	-0-	291	2	79	9	Y	72	1	0	72	8	-0-
02	58716	X	-0-	-0-	-58716	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	21879	2	3048	9	Y	2771	2749	0	21	1	171
													24	8			
02	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	19554	2	2385	9	Y	2168	2176	0	16	1	133
													14	8			
03	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	22430	2	2424	9	Y	2204	2177	0	20	1	126
													14	8			
04	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	21215	2	2038	9	Y	1853	1875	0	13	1	61
													30	8			
05	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	19640	2	1872	9	Y	1702	1635	0	6	1	89
													33	8			
*06	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	16568	2	1574	9	Y	1431	1403	0	15	1	89
													13	8			

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 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
01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	15044	2	3153	9	Y	2866	2833	0	15	1	178
													17	8			
02	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	13958	2	2796	9	Y	2542	2541	0	12	1	157
													10	8			
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	17178	2	3014	9	Y	2740	2715	0	16	1	158
													8	8			
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	16700	2	2812	9	Y	2556	2600	0	10	1	85
													19	8			
05	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	16189	2	2567	9	Y	2334	2276	0	5	1	124
													14	8			
06	19530	X	18097	-0-	-1433	-0-	15473	2	2624	9	Y	2385	2338	0	15	1	150
													6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	26	0			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	4	0			1
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

01	41726	X	26450	-0-	-15276	-0-	26363	2	87	9	Y	79	53	0	26	1	3
02	37688	X	23476	-0-	-14212	-0-	23403	2	73	9	Y	66	45	0	20	1	4
03	41726	X	24080	-0-	-17646	-0-	23897	2	115	4	Y	62	41	0	21	1	4
							68	9									
04	29790	X	25002	-0-	-4788	-0-	24868	2	78	4	Y	51	37	0	15	1	3
							56	9									
05	28985	X	21010	-0-	-7975	-0-	20966	2	21	4	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
06	25590	X	2460	-0-	-23130	-0-	2376	2	84	9	Y	76	68	0	3	1	8

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

01	52018	X	46601	-0-	-5417	-0-	45899	2	702	9	Y	638	557	0	45	1	37
													13	8			
02	48048	X	36872	-0-	-11176	-0-	36144	2	728	9	Y	662	605	0	31	1	56
													7	8			
03	53196	X	31423	-0-	-21773	-0-	30380	2	145	4	Y	816	754	0	27	1	85
							898	9					6	8			
04	51480	X	6617	-0-	-44863	-0-	6335	2	20	4	Y	238	292	0	4	1	21
							262	9					6	8			
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

01	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	7795	2	1731	9	Y	1574	1544	0	8	1	98
													29	8			
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	8483	2	1539	9	Y	1399	1352	0	7	1	123
													15	8			
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	9571	2	44	4	Y	1059	1051	0	9	1	112
							1165	9					10	8			
04	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	9157	2	28	4	Y	1047	1045	0	6	1	92
							1152	9					16	8			
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	11373	2	11	4	Y	1154	983	0	4	1	241
							1269	9					18	8			
06	10740	X	7324	-0-	-3416	-0-	6682	2	642	9	Y	584	750	0	5	1	64
													6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

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
01	16275	X	14551	-0-		-1724	-0-	11281	2	3270	9	Y	2973	2860	0	14	1	188
								2614	9					22	8			
02	12736	X	12736	-0-		-0-	-0-	10463	2	2273	9	Y	2066	2050	0	10	1	183
								2610	9					11	8			
03	13917	X	13917	-0-		-0-	-0-	11253	2	50	4	Y	2376	2285	0	12	1	255
								1676	9					7	8			
04	13387	X	13387	-0-		-0-	-0-	10745	2	32	4	Y	2373	2396	0	8	1	212
								2610	9					12	8			
05	13547	X	12778	-0-		-769	-0-	11091	2	11	4	Y	1524	1399	0	4	1	321
								1676	9					12	8			
06	13110	X	11811	-0-		-1299	-0-	10333	2	1478	9	Y	1344	1501	0	11	1	147
														6	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

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
01	30380	X	23511	-0-		-6869	-0-	23014	2	497	9	Y	452	483	0	20	1	16
														6	8			
02	36484	X	20002	-0-		-16482	-0-	19608	2	394	9	Y	358	338	0	15	1	18
														3	8			
03	40393	X	20875	-0-		-19518	-0-	20472	2	403	9	Y	366	341	0	15	1	26
														2	8			
04	39090	X	18716	-0-		-20374	-0-	18467	2	249	9	Y	226	222	0	9	1	18
														3	8			
05	25668	X	20918	-0-		-4750	-0-	20591	2	327	9	Y	297	293	0	5	1	14
														3	8			
06	22740	X	21193	-0-		-1547	-0-	20854	2	339	9	Y	308	279	0	14	1	27
														2	8			

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

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
01	7750	X	7750	-0-		-0-	-0-	6944	2	806	9	Y	733	801	0	8	1	27
														19	8			
02	9856	X	6795	-0-		-3061	-0-	5840	2	955	9	Y	868	834	0	6	1	46
														9	8			
03	10912	X	7590	-0-		-3322	-0-	6049	2	1541	9	Y	1401	1333	0	5	1	104
														5	8			
04	10560	X	6177	-0-		-4383	-0-	4892	2	1285	9	Y	1168	1163	0	3	1	99
														7	8			
05	9238	X	5340	-0-		-3898	-0-	4494	2	846	9	Y	769	823	0	1	1	37
														7	8			
06	7500	X	58	-0-		-7442	-0-	3	2	55	9	Y	50	80	0	3	8	4

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000	X	30401	-0-	-599	-0-	29900	2	501	9	Y	455	461	0	26	1	16
													8	8			
02	30632	X	28076	-0-	-2556	-0-	27685	2	391	9	Y	355	329	0	21	1	18
													3	8			
03	33914	X	30091	-0-	-3823	-0-	29611	2	480	9	Y	436	399	0	22	1	31
													2	8			
04	32820	X	30013	-0-	-2807	-0-	29768	2	245	9	Y	223	218	0	15	1	17
													4	8			
05	31093	X	22509	-0-	-8584	-0-	22309	2	200	9	Y	182	182	0	6	1	8
													3	8			
06	30090	X	7	-0-	-30083	-0-	7	2			Y	-0-	8	0			-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

01	744	N	525	-0-	-219	-0-	407	2	118	9	Y	107	91	0	10	8	7
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

01	22320	X	14805	-0-	-7515	-0-	12850	2	1955	9	Y	1777	1720	0	13	1	111
													28	8			
02	15344	X	14586	-0-	-758	-0-	12863	2	1723	9	Y	1566	1513	0	11	1	138
													15	8			
03	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	16152	2	74	4	Y	2305	2169	0	15	1	246
							2536	9					13	8			
04	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	16866	2	51	4	Y	2444	2442	0	10	1	217
							2688	9					21	8			
05	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	17836	2	18	4	Y	1652	1494	0	7	1	346
							1817	9					22	8			
06	16440	X	14683	-0-	-1757	-0-	13389	2	1294	9	Y	1176	1370	0	14	1	128
													10	8			

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

01	3100	N	3669	-0-	569	2005	1084	2	2585	9	Y	2350	2326	0	1	1	158
													61	8			
02	2005	X	-0-	-0-	-2005	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

01	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	12012	2	2420	9	Y	2200	2342	0	14	1	83
													21	8			
02	14588	X	13127	-0-	-1461	-0-	10662	2	2465	9	Y	2241	2185	0	11	1	119
													9	8			
03	16151	X	13724	-0-	-2427	-0-	12066	2	1658	9	Y	1507	1499	0	10	1	111
													6	8			
04	15630	X	14038	-0-	-1592	-0-	11692	2	2346	9	Y	2133	2045	0	7	1	180
													12	8			
05	14973	X	14630	-0-	-343	-0-	12449	2	2181	9	Y	1983	2052	0	4	1	96
													11	8			
06	14070	X	11166	-0-	-2904	-0-	9680	2	1486	9	Y	1351	1310	0	8	1	124
													5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

01	2139	X	315	-0-	-1824	-0-	138	2	177	9	Y	161	65	0	104	8	4
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

01	55366	X	40245	-0-	-15121	-0-	40198	2	47	9	Y	43	36	1	7	8	-0-
02	50008	X	35278	-0-	-14730	-0-	35241	2	37	9	Y	34	30	1	4	8	-0-
03	55366	X	38222	-0-	-17144	-0-	37999	2	183	4	Y	36	33	1	3	8	-0-
							40	9									
04	46530	X	35477	-0-	-11053	-0-	35315	2	110	4	Y	47	20	0	21	1	2
							52	9					4	8			
05	43462	X	34459	-0-	-9003	-0-	34381	2	35	4	Y	39	21	0	11	1	5
							43	9					4	8			
06	38940	X	38422	-0-	-518	-0-	38359	2	63	9	Y	57	27	0	29	1	3
													3	8			

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

01	92106	X	92106	-0-	-0-	-0-	89131	2	61	4	Y	2649	2380	0	141	1	49
							2914	9					111	8			
02	80752	X	58648	-0-	-22104	-0-	57274	2	83	4	Y	1174	1067	0	82	1	27
							1291	9					47	8			
03	89404	X	75666	-0-	-13738	-0-	74011	2	39	4	Y	1469	1333	0	104	1	19
							1616	9					40	8			
04	88800	X	83088	-0-	-5712	-0-	81020	2	91	4	Y	1797	1683	0	55	1	17
							1977	9					61	8			
05	91760	X	16220	-0-	-75540	-0-	16003	2	2	4	Y	195	184	0	6	1	3
							215	9					19	8			
06	88800	X	-0-	-0-	-88800	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

01	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	35291	2	1385	9	Y	1259	1234	0	37	1	78
													10	8			
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	36448	2	960	9	Y	873	843	0	28	1	75
													5	8			
03	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	40814	2	195	4	Y	869	818	0	33	1	90
							956	9					3	8			
04	35765	X	35765	-0-	-0-	-0-	35010	2	109	4	Y	587	602	0	19	1	51
							646	9					5	8			
05	41416	X	13263	-0-	-28153	-0-	12936	2	13	4	Y	285	270	0	4	1	59
							314	9					3	8			
06	40620	X	11	-0-	-40609	-0-	4	2	7	9	Y	6	64	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

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
01	122054	X	122054	-0-		-0-	-0-	112440	2	77	4	Y	8670	8357	0	124	1	173
								9537	9					98	8			
02	115500	X	106094	-0-		-9406	-0-	99044	2	144	4	Y	6278	6127	0	120	1	158
								6906	9					46	8			
03	127875	X	98861	-0-		-29014	-0-	92335	2	49	4	Y	5888	5837	0	91	1	82
								6477	9					36	8			
04	123750	X	76754	-0-		-46996	-0-	71641	2	80	4	Y	4575	4506	0	46	1	46
								5033	9					59	8			
05	122047	X	424	-0-		-121623	-0-	25	2	399	9	Y	363	401	0	1	8	7
06	118110	X	-0-	-0-		-118110	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

01	25787	X	25787	-0-		-0-	-0-	21024	2	4763	9	Y	4330	4279	0	21	1	268
														40	8			
02	21132	X	21132	-0-		-0-	-0-	17202	2	3930	9	Y	3573	3583	0	14	1	220
														24	8			
03	21629	X	21629	-0-		-0-	-0-	17728	2	3901	9	Y	3546	3534	0	15	1	205
														12	8			
04	20433	X	20433	-0-		-0-	-0-	16827	2	3606	9	Y	3278	3347	0	10	1	109
														17	8			
05	18449	X	18449	-0-		-0-	-0-	15234	2	3215	9	Y	2923	2854	0	5	1	155
														18	8			
06	17790	X	15969	-0-		-1821	-0-	12976	2	2993	9	Y	2721	2686	0	13	1	171
														6	8			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10949 - 15312

01	23312	X	18647	-0-		-4665	-0-	16133	2	2514	9	Y	2285	2212	0	15	1	138
														68	8			
02	19012	X	15520	-0-		-3492	-0-	13399	2	2121	9	Y	1928	1920	0	11	1	118
														17	8			
03	21049	X	16040	-0-		-5009	-0-	14010	2	2030	9	Y	1845	1837	0	13	1	106
														7	8			
04	20370	X	14898	-0-		-5472	-0-	12921	2	1977	9	Y	1797	1823	0	8	1	60
														12	8			
05	21049	X	15315	-0-		-5734	-0-	13383	2	1932	9	Y	1756	1706	0	5	1	93
														12	8			
06	18060	X	14375	-0-		-3685	-0-	12405	2	1970	9	Y	1791	1754	0	10	1	112
														8	8			

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 10912 - 15425

01	16576	X	16576	-0-		-0-	-0-	14469	2	2107	9	Y	1915	1893	0	14	1	118
														27	8			
02	20384	X	13175	-0-		-7209	-0-	11393	2	1782	9	Y	1620	1614	0	9	1	99
														16	8			
03	19437	X	14692	-0-		-4745	-0-	12576	2	2116	9	Y	1924	1891	0	12	1	111
														9	8			
04	18810	X	13647	-0-		-5163	-0-	11694	2	1953	9	Y	1775	1799	0	8	1	59
														20	8			
05	19437	X	13488	-0-		-5949	-0-	11648	2	1840	9	Y	1673	1622	0	4	1	88
														18	8			
06	16050	X	12990	-0-		-3060	-0-	11105	2	1885	9	Y	1714	1674	0	10	1	107
														11	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67301	X	46917	-0-	-20384	-0-	33567	2	13350	9	Y	12136	11950	0	42	1	137
													108	8			
02	52136	X	42434	-0-	-9702	-0-	31436	2	10998	9	Y	9998	9908	0	33	1	142
													52	8			
03	57722	X	55051	-0-	-2671	-0-	41896	2	13155	9	Y	11959	11814	0	47	1	197
													43	8			
04	58944	X	58944	-0-	-0-	-0-	46772	2	12172	9	Y	11065	10986	0	35	1	171
													70	8			
05	47284	X	47284	-0-	-0-	-0-	38166	2	9118	9	Y	8289	8207	0	16	1	172
													65	8			
06	53280	X	37874	-0-	-15406	-0-	30081	2	178	4	Y	6923	6839	0	30	1	187
							7615	9					39	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71827	X	61708	-0-	-10119	-0-	51333	2	10375	9	Y	9432	9300	0	68	1	106
													93	8			
02	54344	X	54344	-0-	-0-	-0-	45658	2	8686	9	Y	7896	7790	0	52	1	111
													49	8			
03	58838	X	55889	-0-	-2949	-0-	47141	2	8748	9	Y	7953	7842	0	56	1	130
													36	8			
04	56940	X	50743	-0-	-6197	-0-	42837	2	7906	9	Y	7187	7109	0	39	1	111
													58	8			
05	58838	X	29053	-0-	-29785	-0-	24424	2	4629	9	Y	4208	4180	0	12	1	87
													40	8			
06	56940	X	11438	-0-	-45502	-0-	6953	2	82	4	Y	4003	3951	0	8	1	108
							4403	9					23	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74183	X	55133	-0-	-19050	-0-	47544	2	7589	9	Y	6899	6770	0	59	1	77
													100	8			
02	52556	X	46340	-0-	-6216	-0-	40107	2	6233	9	Y	5666	5572	0	43	1	80
													48	8			
03	58187	X	49631	-0-	-8556	-0-	42831	2	6800	9	Y	6182	6078	0	47	1	101
													36	8			
04	56190	X	44973	-0-	-11217	-0-	38725	2	6248	9	Y	5680	5610	0	29	1	87
													55	8			
05	56885	X	32532	-0-	-24353	-0-	27699	2	4833	9	Y	4394	4327	0	11	1	91
													52	8			
06	53340	X	21026	-0-	-32314	-0-	17118	2	165	4	Y	3403	3364	0	17	1	92
							3743	9					21	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47864	X	40598	-0-	-7266	-0-	33020	2	77	4	Y	6819	5484	0	1233	1	49
							7501	9					102	8			
02	44632	X	39547	-0-	-5085	-0-	31113	2	253	4	Y	7437	7303	0	42	1	88
							8181	9					53	8			
03	48577	X	47315	-0-	-1262	-0-	35701	2	63	4	Y	10501	10393	0	50	1	109
							11551	9					37	8			
04	45834	X	45834	-0-	-0-	-0-	33744	2	294	4	Y	10724	10671	0	27	1	75
							11796	9					60	8			
05	43772	X	12678	-0-	-31094	-0-	9095	2	43	4	Y	3218	3245	0	4	1	27
							3540	9					17	8			
06	45780	X	-0-	-0-	-45780	-0-					Y	-0-	26	0	1	1	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

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
01	44268	X	26370	-0-		-17898	-0-		23490	2	64	4	Y	2560	2056	0	472	1	18
									2816	9					33	8			
02	36288	X	20295	-0-		-15993	-0-		18279	2	186	4	Y	1664	1631	0	19	1	19
									1830	9					13	8			
03	35898	X	23006	-0-		-12892	-0-		20224	2	44	4	Y	2489	2449	0	22	1	26
									2738	9					11	8			
04	30390	X	22687	-0-		-7703	-0-		20008	2	214	4	Y	2241	2220	0	14	1	16
									2465	9					17	8			
05	27435	X	20554	-0-		-6881	-0-		19235	2	106	4	Y	1103	1088	0	7	1	9
									1213	9					15	8			
*06	26736	X	26736	-0-		-0-	-0-		24603	2	19	4	Y	1922	1798	0	97	1	24
									2114	9					12	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

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
01	39742	X	24341	-0-		-15401	-0-		20905	2	60	4	Y	3069	2486	0	559	1	22
									3376	9					28	8			
02	33208	X	20294	-0-		-12914	-0-		17483	2	180	4	Y	2392	2356	0	17	1	28
									2631	9					13	8			
03	33728	X	21530	-0-		-12198	-0-		18737	2	42	4	Y	2501	2475	0	19	1	26
									2751	9					9	8			
04	28830	X	20858	-0-		-7972	-0-		18118	2	202	4	Y	2307	2290	0	13	1	16
									2538	9					14	8			
05	25327	X	21749	-0-		-3578	-0-		18871	2	105	4	Y	2521	2495	0	7	1	21
									2773	9					14	8			
06	23550	X	18310	-0-		-5240	-0-		16012	2	12	4	Y	2078	1968	0	96	1	27
									2286	9					8	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

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
01	32643	X	24797	-0-		-7846	-0-		23061	2	63	4	Y	1521	1208	0	281	1	11
									1673	9					39	8			
02	29428	X	19650	-0-		-9778	-0-		17788	2	183	4	Y	1526	1489	0	14	1	18
									1679	9					16	8			
03	32581	X	23844	-0-		-8737	-0-		20034	2	44	4	Y	3424	3377	0	16	1	36
									3766	9					13	8			
04	28710	X	21993	-0-		-6717	-0-		18417	2	203	4	Y	3066	3048	0	13	1	21
									3373	9					20	8			
05	29574	X	20521	-0-		-9053	-0-		17495	2	100	4	Y	2660	2631	0	7	1	22
									2926	9					21	8			
06	24000	X	17014	-0-		-6986	-0-		14161	2	12	4	Y	2583	2447	0	113	1	33
									2841	9					12	8			

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

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
01	37758	X	32298	-0-		-5460	-0-		27743	2	4555	9	Y	4141	4039	0	33	1	197
															53	8			
02	27791	X	27791	-0-		-0-	-0-		24091	2	3700	9	Y	3364	3360	0	25	1	154
															22	8			
03	28148	X	26856	-0-		-1292	-0-		23241	2	3615	9	Y	3286	3294	0	47	1	86
															13	8			
04	27240	X	24157	-0-		-3083	-0-		20622	2	3535	9	Y	3214	3182	0	20	1	76
															22	8			
05	28148	X	24803	-0-		-3345	-0-		21461	2	3342	9	Y	3038	2958	0	12	1	114
															30	8			
06	27240	X	3338	-0-		-23902	-0-		2866	2	472	9	Y	429	447	0	4	1	89
															3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

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
01	44144	X	30413	-0-		-13731	-0-		26905	2	3508	9	Y	3189	3043	0	29	1	150
															71	8			
02	33600	X	26853	-0-		-6747	-0-		24760	2	2093	9	Y	1903	1915	0	23	1	86
															29	8			
03	37200	X	27714	-0-		-9486	-0-		26118	2	1596	9	Y	1451	1441	0	42	1	37
															17	8			
04	32190	X	25744	-0-		-6446	-0-		24483	2	1261	9	Y	1146	1111	0	23	1	26
															23	8			
05	30411	X	20374	-0-		-10037	-0-		19642	2	732	9	Y	665	637	0	10	1	24
															20	8			
06	29430	X	3342	-0-		-26088	-0-		3036	2	306	9	Y	278	238	0	4	1	57
															3	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

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
01	40827	X	38601	-0-		-2226	-0-		31309	2	7292	9	Y	6629	6502	0	33	1	318
															48	8			
02	35719	X	35719	-0-		-0-	-0-		29727	2	5992	9	Y	5447	5464	0	27	1	250
															24	8			
03	33972	X	33972	-0-		-0-	-0-		27751	2	6221	9	Y	5655	5671	0	68	1	149
															17	8			
04	30426	X	30426	-0-		-0-	-0-		24554	2	5872	9	Y	5338	5310	0	27	1	126
															24	8			
05	24614	X	16548	-0-		-8066	-0-		13356	2	3192	9	Y	2902	2894	0	8	1	110
															16	8			
06	23820	X	3266	-0-		-20554	-0-		2484	2	782	9	Y	711	666	0	4	1	149
															2	8			

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

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
01	117242	X	95138	-0-		-22104	-0-		87620	2	60	4	Y	6780	6551	0	112	1	135
									7458	9					70	8			
02	92904	X	82030	-0-		-10874	-0-		75530	2	109	4	Y	5810	5660	0	107	1	147
									6391	9					31	8			
03	102858	X	91473	-0-		-11385	-0-		84804	2	45	4	Y	6022	5965	0	97	1	84
									6624	9					23	8			
04	99540	X	86643	-0-		-12897	-0-		80396	2	90	4	Y	5597	5538	0	51	1	56
									6157	9					36	8			
05	99324	X	88066	-0-		-11258	-0-		81722	2	8	4	Y	5760	5644	0	28	1	107
									6336	9					37	8			
06	92070	X	74219	-0-		-17851	-0-		69428	2	4791	9	Y	4355	4312	0	59	1	70
															21	8			

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

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
01	130789	X	112677	-0-		-18112	-0-		105984	2	73	4	Y	6018	5816	0	109	1	120
									6620	9					56	8			
02	110740	X	98055	-0-		-12685	-0-		92214	2	134	4	Y	5188	5049	0	103	1	131
									5707	9					25	8			
03	120373	X	105595	-0-		-14778	-0-		99911	2	53	4	Y	5119	5072	0	89	1	71
									5631	9					18	8			
04	115830	X	100432	-0-		-15398	-0-		95032	2	106	4	Y	4813	4752	0	56	1	48
									5294	9					28	8			
05	116498	X	31123	-0-		-85375	-0-		29161	2	3	4	Y	1781	1775	0	9	1	33
									1959	9					12	8			
06	109050	X	-0-	-0-		-109050	-0-						Y	-0-	33	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

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
01	66185	X	53937	-0-		-12248	-0-	52223	2	36	4	Y	1525	1413	0	57	1	29
								1678	9					49	8			
02	53312	X	47338	-0-		-5974	-0-	45984	2	67	4	Y	1170	1099	0	48	1	28
								1287	9					24	8			
03	58063	X	47378	-0-		-10685	-0-	46427	2	25	4	Y	842	809	0	40	1	11
								926	9					10	8			
04	54420	X	49590	-0-		-4830	-0-	48715	2	55	4	Y	745	697	0	28	1	7
								820	9					24	8			
05	56234	X	49486	-0-		-6748	-0-	48671	2	5	4	Y	736	697	0	15	1	13
								810	9					18	8			
06	52200	X	48061	-0-		-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547	0	37	1	9
														11	8			

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325

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
01	44981	X	41044	-0-		-3937	-0-	37256	2	26	4	Y	3420	3316	0	45	1	68
								3762	9					46	8			
02	31652	X	31652	-0-		-0-	-0-	29131	2	42	4	Y	2254	2207	0	40	1	57
								2479	9					18	8			
03	31124	X	30485	-0-		-639	-0-	28869	2	15	4	Y	1455	1449	0	31	1	20
								1601	9					12	8			
04	30120	X	27877	-0-		-2243	-0-	26214	2	29	4	Y	1485	1452	0	18	1	15
								1634	9					20	8			
05	31124	X	25701	-0-		-5423	-0-	24922	2	3	4	Y	705	680	0	10	1	13
								776	9					17	8			
06	30120	X	24887	-0-		-5233	-0-	22536	2	2351	9	Y	2137	2084	0	21	1	35
														10	8			

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

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
01	53754	X	35385	-0-		-18369	-0-	32451	2	22	4	Y	2647	2518	0	40	1	52
								2912	9					74	8			
02	35756	X	32383	-0-		-3373	-0-	30105	2	44	4	Y	2031	1954	0	40	1	51
								2234	9					38	8			
03	40300	X	37364	-0-		-2936	-0-	34479	2	18	4	Y	2606	2561	0	37	1	36
								2867	9					23	8			
04	39000	X	26978	-0-		-12022	-0-	24543	2	27	4	Y	2189	2157	0	18	1	22
								2408	9					28	8			
05	40300	X	31806	-0-		-8494	-0-	28942	2	3	4	Y	2601	2528	0	11	1	48
								2861	9					36	8			
06	36150	X	31900	-0-		-4250	-0-	29368	2	2532	9	Y	2302	2265	0	27	1	37
														21	8			

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

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
01	69037	X	55936	-0-		-13101	-0-	54367	2	37	4	Y	1393	1312	0	57	1	27
								1532	9					16	8			
02	57512	X	49058	-0-		-8454	-0-	47784	2	69	4	Y	1095	1039	0	48	1	27
								1205	9					8	8			
03	63674	X	51150	-0-		-12524	-0-	50229	2	27	4	Y	813	777	0	47	1	11
								894	9					5	8			
04	58830	X	49269	-0-		-9561	-0-	48080	2	54	4	Y	1032	997	0	28	1	10
								1135	9					8	8			
05	57381	X	43741	-0-		-13640	-0-	42899	2	4	4	Y	762	736	0	14	1	14
								838	9					8	8			
06	54120	X	31243	-0-		-22877	-0-	30783	2	460	9	Y	418	394	0	24	1	6
														8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

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
01	33046	X	23082	-0-		-9964	-0-	21205	2	15	4	Y	1693	1629	0	26	1	33
								1862	9					35	8			
02	26096	X	17937	-0-		-8159	-0-	17607	2	26	4	Y	276	268	0	20	1	6
								304	9					15	8			
03	28892	X	22034	-0-		-6858	-0-	19392	2	10	4	Y	2393	2333	0	21	1	34
								2632	9					11	8			
04	27480	X	21411	-0-		-6069	-0-	19175	2	21	4	Y	2014	1999	0	13	1	20
								2215	9					16	8			
05	24211	X	20934	-0-		-3277	-0-	19097	2	2	4	Y	1668	1634	0	7	1	31
								1835	9					16	8			
06	22350	X	18507	-0-		-3843	-0-	16895	2	1612	9	Y	1465	1448	0	15	1	24
														9	8			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

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
01	52452	X	28443	-0-		-24009	-0-	24067	2	16	4	Y	3964	3818	0	31	1	79
								4360	9					101	8			
02	48524	X	30801	-0-		-17723	-0-	25264	2	36	4	Y	5001	4857	0	48	1	127
								5501	9					48	8			
03	53723	X	29178	-0-		-24545	-0-	23950	2	13	4	Y	4741	4748	0	27	1	67
								5215	9					26	8			
04	51780	X	31209	-0-		-20571	-0-	27638	2	31	4	Y	3218	3186	0	19	1	32
								3540	9					48	8			
05	36481	X	36481	-0-		-0-	-0-	31263	2	3	4	Y	4741	4624	0	12	1	88
								5215	9					49	8			
*06	38842	X	38842	-0-		-0-	-0-	34227	2	4615	9	Y	4195	4154	0	31	1	68
														30	8			

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

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
01	39401	X	29232	-0-		-10169	-0-	26080	2	3152	9	Y	2865	2727	0	40	1	134
														76	8			
02	30744	X	25696	-0-		-5048	-0-	22978	2	2718	9	Y	2471	2434	0	30	1	112
														29	8			
03	34038	X	24803	-0-		-9235	-0-	23031	2	1772	9	Y	1611	1625	0	38	1	42
														18	8			
04	30600	X	22150	-0-		-8450	-0-	20523	2	1627	9	Y	1479	1439	0	13	1	34
														35	8			
05	29233	X	25840	-0-		-3393	-0-	23181	2	2659	9	Y	2417	2313	0	8	1	90
														40	8			
06	28290	X	419	-0-		-27871	-0-	31	2	388	9	Y	353	366	0	3	8	74

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

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
01	48670	X	23126	-0-		-25544	-0-	15079	2	10	4	Y	7306	7178	0	16	1	148
								8037	9					64	8			
02	31920	X	21296	-0-		-10624	-0-	14145	2	20	4	Y	6483	6399	0	40	1	166
								7131	9					26	8			
03	35340	X	25082	-0-		-10258	-0-	17640	2	9	4	Y	6757	6792	0	17	1	95
								7433	9					19	8			
04	34200	X	26338	-0-		-7862	-0-	19223	2	21	4	Y	6449	6438	0	12	1	65
								7094	9					29	8			
05	33431	X	33431	-0-		-0-	-0-	25748	2	3	4	Y	6982	6873	0	9	1	131
								7680	9					34	8			
*06	33158	X	33158	-0-		-0-	-0-	27028	2	6130	9	Y	5573	5571	0	23	1	91
														19	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

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
01	37014	X	30062	-0-	-6952	-0-	24938	2	5124	9	Y	4658	4581	0	30	1	182
													43	8			
02	27552	X	24501	-0-	-3051	-0-	20323	2	4178	9	Y	3798	3761	0	20	1	178
													21	8			
03	30442	X	25536	-0-	-4906	-0-	21845	2	3691	9	Y	3355	3421	0	19	1	79
													14	8			
04	29100	X	23113	-0-	-5987	-0-	19958	2	3155	9	Y	2868	2838	0	12	1	78
													19	8			
05	30070	X	20916	-0-	-9154	-0-	18110	2	2806	9	Y	2551	2534	0	6	1	71
													18	8			
06	29100	X	19805	-0-	-9295	-0-	17354	2	2451	9	Y	2228	2187	0	14	1	86
													12	8			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

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
01	36115	X	21361	-0-	-14754	-0-	19687	2	1674	9	Y	1522	1464	0	23	1	58
													36	8			
02	29008	X	18535	-0-	-10473	-0-	16513	2	2022	9	Y	1838	1778	0	16	1	86
													16	8			
03	32023	X	22768	-0-	-9255	-0-	18424	2	4344	9	Y	3949	3912	0	19	1	93
													11	8			
04	23820	X	20056	-0-	-3764	-0-	16440	2	3616	9	Y	3287	3264	0	11	1	90
													15	8			
05	22971	X	19774	-0-	-3197	-0-	16307	2	3467	9	Y	3152	3132	0	6	1	88
													16	8			
06	22020	X	18574	-0-	-3446	-0-	15927	2	2647	9	Y	2406	2375	0	15	1	94
													10	8			

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

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
01	41819	X	28482	-0-	-13337	-0-	25259	2	3223	9	Y	2930	2863	0	29	1	114
													36	8			
02	32060	X	23987	-0-	-8073	-0-	21217	2	2770	9	Y	2518	2476	0	21	1	118
													17	8			
03	35495	X	25359	-0-	-10136	-0-	22695	2	2664	9	Y	2422	2452	0	20	1	57
													11	8			
04	33870	X	20493	-0-	-13377	-0-	18517	2	1976	9	Y	1796	1780	0	11	1	49
													13	8			
05	32643	X	19792	-0-	-12851	-0-	17748	2	2044	9	Y	1858	1835	0	6	1	52
													14	8			
06	27570	X	18391	-0-	-9179	-0-	16766	2	1625	9	Y	1477	1451	0	13	1	57
													8	8			

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

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
01	47988	X	41313	-0-	-6675	-0-	34861	2	6452	9	Y	5865	5758	0	42	1	230
													47	8			
02	34132	X	33264	-0-	-868	-0-	28697	2	4567	9	Y	4152	4137	0	29	1	195
													21	8			
03	37789	X	31910	-0-	-5879	-0-	27680	2	4230	9	Y	3845	3908	0	30	1	90
													12	8			
04	36570	X	30227	-0-	-6343	-0-	26303	2	3924	9	Y	3567	3521	0	19	1	97
													20	8			
05	37789	X	29887	-0-	-7902	-0-	26176	2	3711	9	Y	3374	3348	0	10	1	94
													19	8			
06	36570	X	26730	-0-	-9840	-0-	23608	2	3122	9	Y	2838	2788	0	23	1	110
													11	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

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
01	42005	X	32923	-0-		-9082	-0-		28511	2	4412	9	Y	4011	3945	0	36	1	157
															32	8			
02	28756	X	26987	-0-		-1769	-0-		23520	2	3467	9	Y	3152	3122	0	25	1	148
															14	8			
03	31837	X	27813	-0-		-4024	-0-		24130	2	3683	9	Y	3348	3385	0	23	1	79
															9	8			
04	30810	X	25279	-0-		-5531	-0-		22123	2	3156	9	Y	2869	2844	0	14	1	78
															12	8			
05	31837	X	22977	-0-		-8860	-0-		20174	2	2803	9	Y	2548	2536	0	7	1	71
															12	8			
06	30810	X	20897	-0-		-9913	-0-		18600	2	2297	9	Y	2088	2055	0	16	1	81
															7	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

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
01	40176	X	32012	-0-		-8164	-0-		27958	2	4054	9	Y	3685	3591	0	32	1	144
															43	8			
02	29148	X	26740	-0-		-2408	-0-		23769	2	2971	9	Y	2701	2676	0	23	1	126
															20	8			
03	32271	X	26296	-0-		-5975	-0-		23113	2	3183	9	Y	2894	2919	0	21	1	68
															12	8			
04	31230	X	22342	-0-		-8888	-0-		19560	2	2782	9	Y	2529	2502	0	12	1	69
															14	8			
05	32116	X	19683	-0-		-12433	-0-		17362	2	2321	9	Y	2110	2100	0	6	1	59
															14	8			
06	30990	X	18817	-0-		-12173	-0-		16738	2	2079	9	Y	1890	1853	0	13	1	73
															10	8			

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

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
01	177661	X	58701	-0-		-118960	-0-		43581	2	15120	9	Y	13745	13511	0	53	1	419
															77	8			
02	121716	X	52128	-0-		-69588	-0-		39464	2	12664	9	Y	11513	11342	0	195	1	353
															42	8			
03	134757	X	61674	-0-		-73083	-0-		47724	2	13950	9	Y	12682	12596	0	52	1	357
															30	8			
04	65314	X	65314	-0-		-0-	-0-		53332	2	11982	9	Y	10893	10810	0	39	1	348
															53	8			
05	73820	X	73820	-0-		-0-	-0-		61948	2	2	4	Y	10791	10656	0	25	1	404
									11870	9					54	8			
*06	75780	X	75780	-0-		-0-	-0-		65101	2	1	4	Y	9707	9633	0	64	1	382
									10678	9					32	8			

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

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
01	173817	X	57738	-0-		-116079	-0-		36958	2	20780	9	Y	18891	18628	0	44	1	578
															72	8			
02	113400	X	55414	-0-		-57986	-0-		37209	2	18205	9	Y	16550	16322	0	258	1	509
															39	8			
03	125550	X	65358	-0-		-60192	-0-		46144	2	19214	9	Y	17467	17407	0	47	1	493
															29	8			
04	63548	X	63548	-0-		-0-	-0-		45529	2	18019	9	Y	16381	16271	0	31	1	525
															47	8			
05	71836	X	71836	-0-		-0-	-0-		53796	2	1	4	Y	16399	16237	0	20	1	615
									18039	9					52	8			
*06	72406	X	72406	-0-		-0-	-0-		56027	2	16379	9	Y	14890	14835	0	51	1	589
															30	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		110015	-0-	110015	110015	349	1	78514	2	Y	27787	24591	0	2700	1	379
							586	4	30566	9			117	8			
06	SHUT IN		50042	-0-	50042	160057	1020	1	33909	2	Y	13559	13529	0	28	1	349
							198	4	14915	9			32	8			

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		142428	-0-	142428	142428	411	1	93927	2	Y	43189	38262	0	4203	1	589
							582	4	47508	9			135	8			
06	SHUT IN		77694	-0-	77694	220122	990	1	52160	2	Y	22270	22190	0	58	1	574
							47	4	24497	9			37	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		119743	-0-	119743	119743	169	1	76369	2	Y	38452	27219	0	10512	1	602
							908	4	42297	9			119	8			
06	SHUT IN		72693	-0-	72693	192436	40	1	47442	2	Y	22671	22304	0	45	1	782
							273	4	24938	9			142	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		125894	-0-	125894	125894	81717	2	775	4	Y	39456	27931	0	10785	1	618
							43402	9					122	8			
06	SHUT IN		69435	-0-	69435	195329	47190	2	274	4	Y	19974	19734	0	41	1	689
							21971	9					128	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		121900	-0-	121900	121900	78621	2	764	4	Y	38650	27361	0	10565	1	605
							42515	9					119	8			
06	SHUT IN		67012	-0-	67012	188912	44979	2	254	4	Y	19799	19555	0	39	1	683
							21779	9					127	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		153570	-0-	153570	153570		416	1	95751	2	Y	51532	45684	0	5008	1	704
								718	4	56685	9			136	8			
06	SHUT IN		83818	-0-	83818	237388		1108	1	56784	2	Y	23393	23394	0	59	1	602
								194	4	25732	9			42	8			

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

*07	92096	X	92096	-0-	-0-	-0-		58464	2	61	4	Y	30519	30444	0	88	1	168
								33571	9									
*08	63345	X	63345	-0-	-0-	-0-		41518	2	21827	9	Y	19843	19722	0	13	1	105
														171	8			
*09	58429	X	58429	-0-	-0-	-0-		39825	2	18604	9	Y	16913	16768	0	24	1	155
														71	8			
*10	57179	X	57179	-0-	-0-	-0-		40614	2	16565	9	Y	15059	14992	0	59	1	143
														20	8			
*11	50215	X	50215	-0-	-0-	-0-		37562	2	12653	9	Y	11503	11441	0	83	1	116
														6	8			
*12	48173	X	48173	-0-	-0-	-0-		37121	2	230	4	Y	9838	9791	0	51	1	99
								10822	9					13	8			
*01	44617	X	44617	-0-	-0-	-0-		35099	2	9518	9	Y	8653	8522	0	35	1	129
														66	8			
*02	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-		32428	2	44	4	Y	8871	8704	0	136	1	127
								9758	9					33	8			
*03	46176	X	46176	-0-	-0-	-0-		36248	2	94	4	Y	8940	8894	0	32	1	119
								9834	9					22	8			
*04	42547	X	42547	-0-	-0-	-0-		34667	2	165	4	Y	7014	7016	0	21	1	59
								7715	9					37	8			
*05	40090	X	40090	-0-	-0-	-0-		32077	2	171	4	Y	7129	7081	0	11	1	58
								7842	9					38	8			
06	37650	X	34368	-0-	-3282	-0-		27483	2	76	4	Y	6190	6082	0	22	1	123
								6809	9					21	8			

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

*07	0	W	92716	-0-	92716	373139		59441	2	62	4	Y	30194	30126	0	88	1	166
								33213	9									
*08	0	W	69329	-0-	69329	442468		44879	2	24450	9	Y	22227	22090	0	13	1	118
														172	8			
*09	0	W	66786	-0-	66786	509254		46678	2	20108	9	Y	18280	18133	0	26	1	168
														71	8			
*10	0	W	66442	-0-	66442	575696		48808	2	17634	9	Y	16031	15958	0	69	1	152
														20	8			
*11	0	W	58390	-0-	58390	634086		44105	2	14285	9	Y	12986	12907	0	94	1	131
														6	8			
*12	0	W	58274	-0-	58274	692360		44589	2	262	4	Y	12203	12138	0	60	1	123
								13423	9					13	8			
*01	0	W	55166	-0-	55166	747526		43891	2	11275	9	Y	10250	10110	0	43	1	153
														67	8			
*02	0	W	46813	-0-	46813	794339		37455	2	52	4	Y	8460	8326	0	135	1	121
								9306	9					31	8			
*03	0	W	53438	-0-	53438	847777		43919	2	108	4	Y	8555	8502	0	38	1	113
								9411	9					23	8			
*04	0	W	48756	-0-	48756	896533		40913	2	157	4	Y	6987	6982	0	24	1	59
								7686	9					35	8			
*05	0	W	49798	-0-	49798	946331		41894	2	172	4	Y	7029	6982	0	14	1	58
								7732	9					34	8			
06	0	W	44120	-0-	44120	990451		37655	2	78	4	Y	5806	5701	0	30	1	115
								6387	9					18	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	654	2	Y	1146	1182	0			25
							128	4	1261	9							
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	286	1	7349	2	Y	989	969	0			45
							64	4	1088	9							
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	299	1	910	2	Y	1347	1353	0			39
							3	4	1482	9							
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	380	1	483	2	Y	1497	1490	0			46
							1647	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	572	1	717	2	Y	1249	1246	0			49
							31	4	1374	9							
*06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	611	1	151	2	Y	831	849	0			31
							358	4	914	9							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	279	1	358	2	Y	1188	1192	0			40
							512	4	1307	9							
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	396	1	9532	2	Y	1170	1180	0			30
							769	4	1287	9							
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	464	1	13374	2	Y	911	912	0			29
							93	4	1002	9							
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	475	1	102	2	Y	1199	1186	0			42
							84	4	1319	9							
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	586	1	458	2	Y	1155	1137	0			60
							234	4	1271	9							
*06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	679	1	85	4	Y	1091	1099	0			52
							1200	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	499	1	6077	2	Y	2109	1978	0			507
							4125	4	2320	9							
02	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	542	1	6832	2	Y	2640	2506	0			641
							4064	4	2904	9							
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	568	1	10851	2	Y	2197	2055	0			783
							2940	4	2417	9							
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	495	1	4289	2	Y	1398	1540	0			641
							2852	4	1538	9							
05	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	682	1	4474	2	Y	1296	1411	0			526
							4227	4	1426	9							
*06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	688	1	3596	4	Y	836	827	0			535
							920	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	346	1	13054	2	Y	2156	2127	0			115
							732	4	2372	9							
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	1136	1	6817	2	Y	2042	2108	0			49
							503	4	2246	9							
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	55	1	3344	2	Y	2342	2305	0			86
							2576	9									
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	277	1	4933	2	Y	1659	1676	0			69
							69	4	1825	9							
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	827	1	441	4	Y	1447	1457	0			59
							1592	9									
*06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1728	1	569	4	Y	1667	1616	0			110
							1834	9									

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

01	11470	X	4783	-0-	-6687	-0-	123	1	1674	2	Y	2472	2302	0			262
							267	4	2719	9							
02	12404	X	8581	-0-	-3823	-0-	752	1	5234	2	Y	1825	2018	0			69
							587	4	2008	9							
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	10512	2	Y	3779	3721	0			127
							4157	9									
04	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	509	1	14264	2	Y	2815	2832	0			110
							152	4	3097	9							
05	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	789	1	9657	2	Y	2565	2605	0			70
							586	4	2822	9							
*06	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	1791	1	13968	2	Y	1948	1891	0			127
							701	4	2143	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

01	7905	X	4394	-0-	-3511	-0-	31	1	3325	2	Y	944	991	0			409
							1038	9									
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	27	1	2601	2	Y	835	760	0			484
							919	9									
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	3367	2	Y	978	1031	0			431
							1076	9									
04	4260	X	3344	-0-	-916	-0-	30	1	2615	2	Y	635	804	0			262
							699	9									
05	4402	X	8	-0-	-4394	-0-	8	1			Y	-0-					262
06	4320	X	2	-0-	-4318	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0			262

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

01	17453	X	7322	-0-	-10131	-0-	1040	1	4092	2	N	1991	2044	1			598
							2190	9									
02	8988	X	1548	-0-	-7440	-0-	682	1	109	2	N	688	750	1			536
							757	9									
03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1107	1	9085	2	N	3567	3351	1			752
							3924	9									
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1106	1	8463	2	N	3419	3359	1			812
							3761	9									
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1102	1	7272	2	N	2801	2974	1			639
							3081	9									
06	13650	X	8154	-0-	-5496	-0-	720	1	5335	2	N	1908	1481	1			1066
							2099	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 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
01	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	325	1	10409	2	Y	4609	4558	0			187
							5070	9									
02	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	322	1	14838	2	Y	4597	4573	0			211
							5057	9									
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	335	1	12679	2	Y	4999	5032	0			178
							5499	9									
04	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	328	1	14353	2	Y	4504	4431	0			251
							4954	9									
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	210	1	2012	2	Y	199	440	0			10
							219	9									
*06	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	225	1	15870	2	Y	5392	5127	0			275
							5931	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6535	-0-	-3261	-0-	794	1	4547	2	N	1085	1617	1			397
							1194	9									
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	984	1	7612	2	Y	1200	1177	1			420
							1320	9									
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1099	1	8036	2	Y	1230	1320	1			330
							1353	9									
04	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	1192	1	8994	2	Y	1265	1289	1			306
							1392	9									
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	1271	1	7943	2	Y	1263	1088	1			481
							1389	9									
06	9480	X	3302	-0-	-6178	-0-	351	1	2600	2	Y	319	646	1	3	8	151
							351	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	31	1	2908	2	Y	519	534	0			225
							571	9									
02	3444	X	3103	-0-	-341	-0-	27	1	2624	2	Y	411	398	0			238
							452	9									
03	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	29	1	2540	2	Y	373	447	0			164
							410	9									
04	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	28	1	2577	2	Y	451	429	0			186
							496	9									
05	3689	X	120	-0-	-3569	-0-	8	1	93	2	Y	17					203
							19	9									
06	3390	X	1	-0-	-3389	-0-	1	1			Y	-0-					203

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 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
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	28	1	5120	2	N	1360	1194	1			498
							1496	9									
02	2800	N	6531	-0-	3731	3731	27	1	4891	2	Y	1466	1450	1			514
							1613	9									
03	3100	N	13053	-0-	9953	13684	29	1	10722	2	Y	2093	2045	1			562
							2302	9									
04	30911	X	17227	-0-	-13684	-0-	29	1	15067	2	Y	1937	2030	1			469
							2131	9									
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	29	1	12619	2	Y	1667	1501	1			635
							1834	9									
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2554	2	Y	384	833	1	5	8	181
							422	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	623	1	2578	2	N	1116	1083	1			530
							1228	9									
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	683	1	2746	2	N	1639	1694	1			475
							1803	9									
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	851	1	5579	2	N	2020	1486	1			1009
							2222	9									
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	844	1	5739	2	N	1659	2235	1			433
							1825	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	330	1	2470	2	N	266	372	1			327
							293	9									
*06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	764	1	5716	2	N	2050	1471	1			906
							2255	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1246	1	3777	2	Y	2406	2388	0			62
							2647	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	878	1	561	2	Y	1473	1455	0			80
							1620	9									
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1895	2	Y	1726	1754	0			52
							1899	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	756	1	1713	2	Y	1073	1072	0			53
							1180	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	257	1	24	2	Y	190	232	0			11
							209	9									
*06	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	889	1	13124	2	Y	1693	1673	0			31
							1862	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	11636	-0-	-609	-0-	1098	1	8585	2	N	1775	1860	1			517
							1953	9									
02	11060	X	9665	-0-	-1395	-0-	888	1	7234	2	N	1403	1488	1			432
							1543	9									
03	12245	X	5136	-0-	-7109	-0-	801	1	3633	2	N	638	738	1			332
							702	9									
04	11850	X	287	-0-	-11563	-0-	287	1			N	-0-					332
05	12245	X	7	-0-	-12238	-0-	7	1			N	-0-					332
06	11250	X	10282	-0-	-968	-0-	657	1	7878	2	N	1588	934	1			986
							1747	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 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
01	17887	X	12883	-0-	-5004	-0-	1063	1	10395	2	N	1295	1694	1			754
							1425	9									
02	15484	X	8525	-0-	-6959	-0-	826	1	6246	2	N	1321	1487	1			588
							1453	9									
03	16151	X	13293	-0-	-2858	-0-	1191	1	10016	2	N	1896	1502	1			982
							2086	9									
04	15630	X	14334	-0-	-1296	-0-	1213	1	11423	2	N	1544	1855	1			671
							1698	9									
05	16151	X	15767	-0-	-384	-0-	1271	1	12793	2	N	1548	1485	1			734
							1703	9									
*06	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	1230	1	12747	2	N	1373	1276	1			831
							1510	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	1271	1	16319	2	Y	1895	1987	0			715
							2085	9									
08	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1271	1	17795	2	Y	1856	1924	0			647
							2042	9									
09	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	1230	1	16853	2	Y	1819	1788	0			678
							2001	9									
10	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	1271	1	15879	2	Y	1792	1934	0			536
							1971	9									
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	1230	1	14811	2	Y	1677	1650	0			563
							1845	9									
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	1244	1	14525	2	Y	1739	1697	0			605
							1913	9									
01	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1236	1	14145	2	Y	1565	1608	0			562
							1722	9									
02	14700	X	12049	-0-	-2651	-0-	749	1	10145	2	Y	1050	1105	0			507
							1155	9									
03	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1251	1	13772	2	Y	1767	1464	0			810
							1944	9									
04	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1203	1	13388	2	Y	1542	1773	0			579
							1696	9									
05	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1229	1	13644	2	Y	1624	1651	0			552
							1786	9									
06	15750	X	15195	-0-	-555	-0-	1220	1	12242	2	Y	1575	1584	0			543
							1733	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

01	32178	X	27694	-0-	-4484	-0-	1271	1	20347	2	N	5524	5623	1			1577
							6076	9									
02	28420	X	24961	-0-	-3459	-0-	1091	1	17997	2	N	5339	6221	1			695
							5873	9									
03	31465	X	25515	-0-	-5950	-0-	1087	1	18706	2	N	5202	5164	1			733
							5722	9									
04	30450	X	27239	-0-	-3211	-0-	1230	1	20106	2	N	5366	5139	1			960
							5903	9									
05	28892	X	27465	-0-	-1427	-0-	1245	1	20586	2	N	5122	4766	1			1316
							5634	9									
06	26790	X	17139	-0-	-9651	-0-	657	1	12665	2	N	3470	3721	1			1065
							3817	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

01	12214	X	7851	-0-	-4363	-0-	1182	1	4612	2	N	1870	2290	1			584
							2057	9									
02	7644	X	6211	-0-	-1433	-0-	722	1	3969	2	N	1382	1143	1			823
							1520	9									
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	985	1	6569	2	N	2358	2280	1			901
							2594	9									
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1151	1	8344	2	N	2872	2853	1			920
							3159	9									
05	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	1271	1	12733	2	N	3191	3387	1			724
							3510	9									
*06	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1123	1	10132	2	N	2790	2621	1			893
							3069	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 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
01	16027	X	14898	-0-	-1129	-0-	1242 4305	1 9	9351	2	N	3914	3731	0			599
02	14476	X	10637	-0-	-3839	-0-	1050 3017	1 9	6570	2	Y	2743	2818	0			524
03	15035	X	10525	-0-	-4510	-0-	1071 2654	1 9	6800	2	Y	2413	2523	0			414
04	14430	X	10274	-0-	-4156	-0-	1157 2789	1 9	6328	2	Y	2535	2478	0			471
05	14911	X	10250	-0-	-4661	-0-	1234 2443	1 9	6573	2	Y	2221	2140	0			552
06	14430	X	7250	-0-	-7180	-0-	890 1863	1 9	4497	2	Y	1694	1926	0			320

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19778	X	18207	-0-	-1571	-0-	1107 3730	1 9	13370	2	N	3391	3284	0			519
02	16744	X	11126	-0-	-5618	-0-	796 2324	1 9	8006	2	Y	2113	2228	0			404
03	18538	X	14238	-0-	-4300	-0-	1245 3169	1 9	9824	2	Y	2881	2790	0			495
04	17940	X	11530	-0-	-6410	-0-	1075 2263	1 9	8192	2	Y	2057	2170	0			382
05	18197	X	12675	-0-	-5522	-0-	1120 2566	1 9	8989	2	Y	2333	2135	0			580
06	17610	X	12074	-0-	-5536	-0-	1181 2507	1 9	8386	2	Y	2279	2429	0			430

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19623	X	18131	-0-	-1492	-0-	1240 1968	1 9	14923	2	N	1789	1799	0			516
08	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	1303 1775	1 9	16882	2	N	1614	1710	0			420
09	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	1261 1679	1 9	16071	2	N	1526	1407	0			539
10	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	1303 1891	1 9	16748	2	N	1719	1760	0			498
11	18990	X	18014	-0-	-976	-0-	1255 1709	1 9	15050	2	N	1554	1521	0			531
12	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	1282 1532	1 9	13553	2	N	1393	1554	0			370
01	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	1265 1612	1 9	13297	2	N	1465	1331	0			504
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	960 1223	1 9	10110	2	Y	1112	1209	0			407
03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1274 1529	1 9	12255	2	Y	1390	1351	0			446
04	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	1220 1433	1 9	11288	2	Y	1303	1232	0			517
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1014	1	900	9	Y	818	911	0			424
*06	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1129 3061	1 9	8575	2	Y	2783	2561	0			646

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 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
01	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	22	1	15275	2	Y	3896	3804	0			176
							4286	9									
02	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	27	1	17208	2	Y	4284	4300	0			160
							4712	9									
03	27380	X	27380	-0-	-0-	-0-	30	1	21072	2	Y	5707	5715	0			152
							6278	9									
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	24	1	12902	2	Y	4374	4331	0			195
							4811	9									
05	6293	X	2382	-0-	-3911	-0-	13	1	992	2	Y	1252	1350	0			97
							1377	9									
*06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	25	1	7740	2	Y	1759	1685	0			171
							1935	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31372	X	30936	-0-	-436	-0-	20	1	24757	2	Y	5599	5555	0			253
							6159	9									
02	37397	X	37397	-0-	-0-	-0-	26	1	30048	2	Y	6657	6661	0	1	8	248
							7323	9									
03	47613	X	47613	-0-	-0-	-0-	30	1	39263	2	Y	7564	7610	0			202
							8320	9									
04	32578	X	32578	-0-	-0-	-0-	24	1	27125	2	Y	4935	4917	0			220
							5429	9									
05	31372	X	3362	-0-	-28010	-0-	13	1	1432	2	Y	1743	1828	0			135
							1917	9									
06	30360	X	5863	-0-	-24497	-0-	37	1	4968	2	Y	780	839	0			76
							858	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 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
01	64821	X	63627	-0-	-1194	-0-	807	1	49235	2	N	12350	12055	0			843
							13585	9									
02	48916	X	44712	-0-	-4204	-0-	789	1	36899	2	Y	6385	6700	0			528
							7024	9									
03	48782	X	48782	-0-	-0-	-0-	926	1	43386	2	Y	4064	4212	0			380
							4470	9									
04	61560	X	36979	-0-	-24581	-0-	876	1	31088	2	Y	4559	4182	0			757
							5015	9									
05	63612	X	26396	-0-	-37216	-0-	1008	1	21147	2	Y	3855	4116	0			496
							4241	9									
06	61560	X	21693	-0-	-39867	-0-	923	1	17110	2	Y	3327	3455	0			368
							3660	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67673	X	65464	-0-	-2209	-0-	1351	1	47849	2	N	14785	14382	0			1010
							16264	9									
02	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	908	1	45672	2	Y	7175	7592	0			593
							7893	9									
03	64247	X	64247	-0-	-0-	-0-	1003	1	55706	2	Y	6853	6806	0			640
							7538	9									
04	63360	X	41905	-0-	-21455	-0-	978	1	35124	2	Y	5275	5039	0			876
							5803	9									
05	65472	X	28123	-0-	-37349	-0-	1067	1	22095	2	Y	4510	4806	0			580
							4961	9									
06	63360	X	23748	-0-	-39612	-0-	1048	1	18073	2	Y	4206	4321	0			465
							4627	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122884	X	84322	-0-	-38562	-0-	22	1	64074	2	Y	18387	18116	0			831
							20226	9									
02	110992	X	91211	-0-	-19781	-0-	27	1	70596	2	Y	18716	18847	0	2	8	698
							20588	9									
03	122884	X	108568	-0-	-14316	-0-	30	1	85469	2	Y	20972	21110	0			560
							23069	9									
04	118920	X	89832	-0-	-29088	-0-	29	1	73156	2	Y	15134	15019	0			675
							16647	9									
05	122884	X	49008	-0-	-73876	-0-	31	1	39140	2	Y	8943	8924	0			694
							9837	9									
06	105060	X	25783	-0-	-79277	-0-	551	1	17903	2	Y	6663	6709	0			648
							7329	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 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
01	126945	X	122082	-0-	-4863	-0-	31	1	94850	2	Y	24728	24698	0			634
							27201	9									
02	114660	X	103453	-0-	-11207	-0-	26	1	80444	2	Y	20894	20393	0			1135
							22983	9									
03	126945	X	106591	-0-	-20354	-0-	31	1	84944	2	Y	19651	20199	0			587
							21616	9									
04	122850	X	38663	-0-	-84187	-0-	131	1	28751	2	Y	8892	9040	0			439
							9781	9									
05	126945	X	34286	-0-	-92659	-0-	213	1	25105	2	Y	8153	8108	0			484
							8968	9									
06	118140	X	50965	-0-	-67175	-0-	190	1	38332	2	Y	11312	11589	0			207
							12443	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136958	X	100584	-0-	-36374	-0-	31	1	83134	2	Y	15835	15867	0			406
							17419	9									
02	123704	X	45343	-0-	-78361	-0-	19	1	37436	2	Y	7171	7187	0			390
							7888	9									
03	136958	X	35116	-0-	-101842	-0-	17	1	29001	2	Y	5544	5768	0			166
							6098	9									
04	132540	X	27008	-0-	-105532	-0-	16	1	21902	2	Y	4627	4564	0			229
							5090	9									
05	132711	X	5730	-0-	-126981	-0-	253	1	3991	2	Y	1351	1500	0			80
							1486	9									
06	97350	X	27945	-0-	-69405	-0-	234	1	22692	2	Y	4563	4560	0			83
							5019	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115909	X	86011	-0-	-29898	-0-	22	1	66172	2	Y	18015	17761	0			815
							19817	9									
02	104692	X	97626	-0-	-7066	-0-	27	1	76836	2	Y	18875	18984	0	2	8	704
							20763	9									
03	115909	X	100281	-0-	-15628	-0-	29	1	80098	2	Y	18322	18537	0			489
							20154	9									
04	112170	X	98384	-0-	-13786	-0-	30	1	79120	2	Y	17485	17195	0			779
							19234	9									
05	115909	X	90481	-0-	-25428	-0-	31	1	75082	2	Y	13971	13666	0			1084
							15368	9									
06	104610	X	63296	-0-	-41314	-0-	2510	1	47426	2	Y	12145	12048	0			1181
							13360	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	578	3	439	9	Y	399	212	1			187
*06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	Y	98	242	1			43

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

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

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	4	Y	1234	1379	1			428
							1357	9									
02	T. A.		1826	-0-	1826	1826	1264	3	13	4	Y	499	622	1			305
							549	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1826					Y	-0-	305	1			-0-
04	T. A.		306	-0-	306	2132	167	3	3	4	Y	124	50	1			74
							136	9									
05	T. A.		3615	-0-	3615	5747	2673	3	40	4	Y	820	612	1			282
							902	9									
06	T. A.		3455	-0-	3455	9202	2046	3	92	4	Y	1197	795	1			684
							1317	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					667
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	Y	39					706
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					706
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					706
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					706
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					706

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10645 - 15054

01	18910	X	14491	-0-	-4419	-0-	11086	5	3405	9	Y	3095	3092	0	6	8	106
02	16156	X	11873	-0-	-4283	-0-	8965	5	2908	9	Y	2644	2625	0	16	8	109
03	16151	X	16021	-0-	-130	-0-	12526	5	3495	9	Y	3177	3103	0	44	8	139
04	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	544	1	12540	3	Y	3079	3024	0	7	8	187
							73	4	3387	9							
05	16337	X	16113	-0-	-224	-0-	563	1	12042	3	Y	3103	3083	0	2	8	205
							95	4	3413	9							
*06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	417	1	11324	3	Y	2828	2860	0	1	8	172
							73	4	3111	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49476	X	910	-0-	-48566	-0-	618	5	292	9	Y	265	408	0	1	8	8
02	35980	X	116	-0-	-35864	-0-	50	5	66	9	Y	60	66	0			2
03	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	36330	X	17307	-0-	-19023	-0-	90	1	12441	3	Y	4250	3970	0	22	8	258
							101	4	4675	9							
05	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	154	1	30776	3	Y	7070	6850	0	10	8	468
							217	4	7777	9							
*06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	142	1	25887	3	Y	5681	5801	0	3	8	345
							146	4	6249	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

01	64418	X	33163	-0-	-31255	-0-	6012	3	21377	5	N	5249	5226	0	21	8	158
							5774	9									
02	52584	X	24287	-0-	-28297	-0-	19480	5	4807	9	N	4370	4312	0	57	8	159
03	38626	X	34763	-0-	-3863	-0-	4463	3	24984	5	N	4833	4642	0	158	8	192
							5316	9									
04	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	93	1	24969	3	N	4388	4291	0	23	8	266
							104	4	4827	9							
05	33170	X	25796	-0-	-7374	-0-	81	1	21499	3	N	3729	3743	0	5	8	247
							114	4	4102	9							
06	32100	X	5739	-0-	-26361	-0-	26	1	4547	3	N	1035	1218	0	1	8	63
							27	4	1139	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	15	-0-	15	15	2	1	13	2		Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	4668	-0-	4668	4683	4665	4	3	9		Y	3	3	8			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683						Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

01	0		83265	-0-	83265	84888	741	1	61295	2	Y	16146	15579	1	18	8	645
							3468	4	17761	9							
02	230036	X	145148	-0-	-84888	-0-	1188	1	115567	2	Y	24317	23900	1	169	8	893
							1644	4	26749	9							
03	123256	X	96555	-0-	-26701	-0-	1434	1	79070	2	Y	13894	14047	1	208	8	532
							768	4	15283	9							
04	119280	X	92813	-0-	-26467	-0-	1402	1	75052	2	Y	13925	13774	1	67	8	616
							1041	4	15318	9							
05	123256	X	101930	-0-	-21326	-0-	1537	1	83396	2	Y	14628	14407	1	240	8	597
							906	4	16091	9							
06	119280	X	69032	-0-	-50248	-0-	1242	1	55787	2	Y	10477	10188	1	269	8	617
							478	4	11525	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51242	-0-	51242	53324	471	1	38766	2	Y	9030	8656	1	16	8	454
							2072	4	9933	9							
02	514343	X	461019	-0-	-53324	-0-	534	1	448775	2	Y	10302	10211	1	164	8	381
							378	4	11332	9							
03	68851	X	42087	-0-	-26764	-0-	606	1	34321	2	Y	6245	6189	1	202	8	235
							290	4	6870	9							
04	66630	X	39332	-0-	-27298	-0-	566	1	31096	2	Y	6516	6384	1	82	8	285
							502	4	7168	9							
05	68851	X	45405	-0-	-23446	-0-	707	1	36405	2	Y	7140	6843	1	299	8	283
							439	4	7854	9							
06	66630	X	32062	-0-	-34568	-0-	635	1	25494	2	Y	5219	4871	1	336	8	295
							192	4	5741	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	173	3	139	9	N	126	1	8			251
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	38	3	87	9	N	79	185	1			145
*06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	86	3	51	9	N	46	4	8			187

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

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

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

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

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					493
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2	2	8			493
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	367	1			223
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	11	3	15	9	N	14	6	8			231

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

01	19189	X	1602	-0-	-17587	-0-	1583	4	19	9	Y	17					158
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	4			Y	-0-					158
03	555	X	447	-0-	-108	-0-	339	4	108	9	Y	98	10	8			246
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	4	Y	1964	1381	1	132	8	697
							2160	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	4460	3	2463	9	Y	2239	2027	1	191	6	495
													223	8			
*06	3000	N	8116	-0-	5116	5116	5959	3	58	4	Y	1908	1786	1	47	8	570
							2099	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1345	1386	0	5	8	145
							279	4	1480	9							
02	DLQ G-10		10624	-0-	10624	10624	707	1	8307	3	Y	1464	1515	0	3	8	91
							1610	9									
03	14523	X	3899	-0-	-10624	-0-	519	1	2753	3	Y	549	549	0			91
							23	4	604	9							
04	10110	X	3975	-0-	-6135	-0-	458	1	3144	3	Y	339	306	0			124
							373	9									
05	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	824	1	9234	3	Y	1918	1847	0	1	8	194
							2110	9									
06	11370	X	10052	-0-	-1318	-0-	743	1	7849	3	Y	1327	1452	0	1	8	68
							1460	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	5240	3	2386	9	N	2169	2195	0	79	8	145
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2079	3	1355	9	N	1232	1166	0	112	8	99
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	827	788	0	48	8	90
							910	9									
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1718	3	54	4	N	867	806	0	46	8	105
							954	9									
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	996	3	606	9	N	551	502	0	39	8	115
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	2411	3	40	4	N	991	985	0	12	8	109
							1090	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 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
01	30449	X	30449	-0-	-0-	-0-	543	1	24367	3	Y	3322	3267	0	59	8	48
							1885	4	3654	9							
02	DLQ G-10		26016	-0-	26016	26016	496	1	22324	3	Y	2894	2839	0	67	8	36
							13	4	3183	9							
03	59051	X	33035	-0-	-26016	-0-	581	1	25551	3	Y	5912	5727	0	69	8	152
							400	4	6503	9							
04	29460	X	27913	-0-	-1547	-0-	549	1	23795	3	Y	3145	3200	0	66	8	31
							109	4	3460	9							
05	30442	X	23427	-0-	-7015	-0-	464	1	20233	3	Y	2371	2260	0	76	8	66
							122	4	2608	9							
06	31980	X	24108	-0-	-7872	-0-	477	1	20419	3	Y	2827	2835	0	13	8	45
							102	4	3110	9							

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37851	X	899	-0-	-36952	-0-	819	3	80	9	N	73	199	0	2	8	-0-
02	33880	X	-0-	-0-	-33880	-0-					N	81					81
03	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	1					82
04	33060	X	16559	-0-	-16501	-0-	12636	3	3923	9	N	3566	3584	0			64
05	34069	X	11858	-0-	-22211	-0-	9216	3	2642	9	N	2402	2190	0			276
*06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	11617	3	5	4	N	2406	2267	0	64	8	351
							2647	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39866	X	32738	-0-	-7128	-0-	366	1	26932	3	Y	4693	4514	0	88	8	132
							278	4	5162	9							
02	DLQ G-10		22486	-0-	22486	22486	261	1	19667	3	Y	2325	2324	0	94	8	39
							2558	9									
03	62172	X	39686	-0-	-22486	-0-	450	1	33158	3	Y	5511	5353	0	145	8	52
							16	4	6062	9							
04	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-	531	1	38300	3	Y	5664	5472	0	150	8	94
							6230	9									
05	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	518	1	35791	3	Y	5018	4853	0	189	8	70
							5520	9									
*06	39844	X	39844	-0-	-0-	-0-	496	1	33785	3	Y	4698	4689	0	44	8	35
							395	4	5168	9							

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	443	1	32585	3	Y	4822	4601	0	117	8	135
							541	4	5304	9							
02	DLQ G-10		37632	-0-	37632	37632	419	1	31520	3	Y	5165	5087	0	125	8	88
							11	4	5682	9							
03	79216	X	41584	-0-	-37632	-0-	482	1	35538	3	Y	4993	4919	0	115	8	47
							72	4	5492	9							
04	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	477	1	34325	3	Y	4870	4711	0	125	8	81
							38	4	5357	9							
05	42076	X	42076	-0-	-0-	-0-	525	1	36334	3	Y	4743	4587	0	171	8	66
							5217	9									
06	40320	X	39766	-0-	-554	-0-	506	1	34487	3	Y	4208	4204	0	38	8	32
							144	4	4629	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

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
01	36960	X	36960	-0-		-0-	-0-	407	1	29867	3	Y	5941	5711	0	110	8	167
								151	4	6535	9							
02	DLQ G-10		25975	-0-		25975	25975	273	1	20578	3	Y	4658	4651	0	94	8	80
								5124	9									
03	65437	X	39462	-0-		-25975	-0-	437	1	32192	3	Y	6195	6083	0	134	8	58
								18	4	6815	9							
04	42600	X	37522	-0-		-5078	-0-	424	1	30577	3	Y	5916	5749	0	127	8	98
								13	4	6508	9							
05	40507	X	40507	-0-		-0-	-0-	482	1	33302	3	Y	6112	5937	0	187	8	86
								6723	9									
06	38190	X	37048	-0-		-1142	-0-	451	1	30709	3	Y	5334	5340	0	40	8	40
								21	4	5867	9							

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

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
01	33945	X	33322	-0-		-623	-0-	595	1	26687	3	Y	5424	5385	0	55	8	78
								74	4	5966	9							
02	DLQ G-10		28319	-0-		28319	28319	515	1	23129	3	Y	4250	4212	0	62	8	54
								4675	9									
03	60007	X	31688	-0-		-28319	-0-	610	1	26809	3	Y	3881	3773	0	63	8	99
								4269	9									
04	32250	X	27705	-0-		-4545	-0-	525	1	22747	3	Y	4030	4031	0	59	8	39
								4433	9									
05	33325	X	26690	-0-		-6635	-0-	492	1	21465	3	Y	4303	4141	0	79	8	122
								4733	9									
06	32250	X	24060	-0-		-8190	-0-	480	1	20553	3	Y	2752	2814	0	16	8	44
								3027	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

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
01	35178	X	35178	-0-		-0-	-0-	601	1	26944	3	Y	6899	6848	0	59	8	100
								44	4	7589	9							
02	DLQ G-10		29922	-0-		29922	29922	511	1	22983	3	Y	5844	5811	0	59	8	74
								6428	9									
03	64859	X	34937	-0-		-29922	-0-	627	1	27561	3	Y	6135	5983	0	68	8	158
								6749	9									
04	34140	X	31276	-0-		-2864	-0-	566	1	24511	3	Y	5635	5678	0	60	8	55
								6199	9									
05	35185	X	27960	-0-		-7225	-0-	498	1	21750	3	Y	5193	5023	0	78	8	147
								5712	9									
06	34050	X	29201	-0-		-4849	-0-	521	1	22295	3	Y	5790	5831	0	14	8	92
								16	4	6369	9							

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

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
01	30186	X	30186	-0-		-0-	-0-	567	1	25430	3	Y	3808	3761	0	59	8	55
								4189	9									
02	DLQ G-10		24701	-0-		24701	24701	459	1	20643	3	Y	3270	3204	0	80	8	41
								2	4	3597	9							
03	55573	X	30872	-0-		-24701	-0-	608	1	26762	3	Y	3184	3077	0	67	8	81
								3502	9									
04	30600	X	29535	-0-		-1065	-0-	585	1	25329	3	Y	3292	3273	0	68	8	32
								3621	9									
05	31620	X	28023	-0-		-3597	-0-	553	1	24150	3	Y	3018	2871	0	95	8	84
								3320	9									
06	29880	X	27437	-0-		-2443	-0-	543	1	23272	3	Y	3293	3306	0	19	8	52
								3622	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	20776	-0-	-2939	-0-	639	1	15803	3	Y	3940	3853	0	60	8	181
							4334	9									
02	DLQ G-10		15756	-0-	15756	15756	476	1	11603	3	Y	3294	3298	0	63	8	114
							54	4	3623	9							
03	39570	X	23814	-0-	-15756	-0-	599	1	18433	3	Y	4345	4292	0	67	8	100
							2	4	4780	9							
04	25350	X	23744	-0-	-1606	-0-	528	1	18184	3	Y	4340	4252	0	68	8	120
							258	4	4774	9							
05	24087	X	23336	-0-	-751	-0-	550	1	18236	3	Y	4136	3857	0	162	8	237
							4550	9									
*06	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	518	1	29146	3	Y	3759	3888	0	41	8	67
							4135	9									

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 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
01	31713	X	19518	-0-	-12195	-0-	619	1	15316	3	Y	3257	3143	0	73	8	148
							3583	9									
02	DLQ G-10		13956	-0-	13956	13956	442	1	10770	3	Y	2492	2485	0	70	8	85
							3	4	2741	9							
03	38781	X	24825	-0-	-13956	-0-	645	1	19861	3	Y	3926	3833	0	88	8	90
							4319	9									
04	26220	X	26170	-0-	-50	-0-	631	1	21703	3	Y	3487	3385	0	97	8	95
							3836	9									
05	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	602	1	19943	3	Y	3429	3159	0	171	8	194
							3772	9									
*06	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	604	1	33967	3	Y	3471	3550	0	53	8	62
							3818	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	13023	-0-	-19775	-0-	374	1	9272	3	Y	3070	2966	0	95	8	139
							3377	9									
02	DLQ G-10		11633	-0-	11633	11633	337	1	8204	3	Y	2811	2747	0	108	8	95
							3092	9									
03	31926	X	20293	-0-	-11633	-0-	488	1	15021	3	Y	4349	4214	0	131	8	99
							4784	9									
04	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	464	1	15986	3	Y	4658	4468	0	163	8	126
							5124	9									
05	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	524	1	17356	3	Y	4664	4308	0	217	8	265
							5130	9									
*06	35405	X	35405	-0-	-0-	-0-	540	1	30382	3	Y	4075	4249	0	17	8	74
							4483	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 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
01	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	256	1	23821	3	Y	6884	6706	0	151	8	59
							263	4	7572	9							
02	DLQ G-10		27099	-0-	27099	27099	282	1	19371	3	Y	6688	6665	0	82	8	-0-
							89	4	7357	9							
03	59941	X	32842	-0-	-27099	-0-	361	1	27676	3	Y	4368	4190	0	178	8	-0-
							4805	9									
04	34206	X	34206	-0-	-0-	-0-	443	1	29295	3	Y	4062	4016	0			46
							4468	9									
05	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	754	1	23017	3	Y	3443	3412	0			77
							3787	9									
06	26220	X	17043	-0-	-9177	-0-	647	1	12366	3	Y	3664	3710	0	31	8	-0-
							4030	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 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
01	41735	X	41735	-0-	-0-	-0-	378	1	35127	3	Y	5649	5509	0	125	8	49
							16	4	6214	9							
02	DLQ G-10		36338	-0-	36338	36338	444	1	30478	3	Y	4758	4691	0	116	8	-0-
							182	4	5234	9							
03	79592	X	43254	-0-	-36338	-0-	455	1	34914	3	Y	7168	7012	0	156	8	-0-
							7885	9									
04	41700	X	25202	-0-	-16498	-0-	299	1	19739	3	Y	4685	4632	0			53
							10	4	5154	9							
05	43090	X	-0-	-0-	-43090	-0-					Y	1535	1554	0			34
06	41850	X	6364	-0-	-35486	-0-	175	1	3345	3	Y	2575	2498	0	111	8	-0-
							11	4	2833	9							

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

01	37696	X	30221	-0-	-7475	-0-	25125	3	5096	9	Y	4633	4510	0	68	8	74
02	DLQ G-10		26438	-0-	26438	26438	21935	3	4503	9	Y	4094	3977	0	78	8	113
03	51026	X	24588	-0-	-26438	-0-	21881	3	2707	9	Y	2461	2496	0	56	8	22
04	32820	X	26489	-0-	-6331	-0-	22977	3	3512	9	Y	3193	3140	0	55	8	20
05	33914	X	32371	-0-	-1543	-0-	27629	3	4742	9	Y	4311	4182	0	90	8	59
06	29250	X	28752	-0-	-498	-0-	23809	3	4943	9	Y	4494	4519	0	16	8	18

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

01	12896	X	8434	-0-	-4462	-0-	5975	3	2	4	Y	2234	2094	0	113	8	34
							2457	9									
02	DLQ G-10		7762	-0-	7762	7762	5672	3	2090	9	Y	1900	1763	0	121	8	50
03	DLQ G-10		6870	-0-	6870	14632	5423	3	1447	9	Y	1315	1269	0	85	8	11
04	DLQ G-10		6219	-0-	6219	20851	4948	3	1271	9	Y	1155	1074	0	85	8	7
05	DLQ G-10		7138	-0-	7138	27989	5823	3	1315	9	Y	1195	1057	0	130	8	15
*06	36929	X	8940	-0-	-27989	-0-	6595	3	2345	9	Y	2132	2116	0	23	8	8

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

01	33108	X	25023	-0-	-8085	-0-	19759	3	58	4	Y	4733	4578	0	98	8	75
							5206	9									
02	DLQ G-10		21993	-0-	21993	21993	17253	3	54	4	Y	4260	4112	0	106	8	117
							4686	9									
03	42209	X	20216	-0-	-21993	-0-	17365	3	2851	9	Y	2592	2610	0	76	8	23
04	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	20512	3	3795	9	Y	3450	3372	0	80	8	21
05	27624	X	27624	-0-	-0-	-0-	23060	3	4564	9	Y	4149	4003	0	111	8	56
06	24210	X	21891	-0-	-2319	-0-	17317	3	4574	9	Y	4158	4179	0	19	8	16

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65224	X	39622	-0-	-25602	-0-	799	1	30874	3	Y	7167	7067	0	83	8	140
							65	4	7884	9							
02	DLQ G-10		310	-0-	310	310	1	1	35	3	Y	249	376	0	1	8	12
							274	9									
03	12862	X	12552	-0-	-310	-0-	285	1	7910	3	Y	3961	3616	0	195	8	162
							4357	9									
04	64410	X	43375	-0-	-21035	-0-	114	1	32229	3	Y	10029	9825	0	348	8	18
							11032	9									
05	66557	X	23331	-0-	-43226	-0-	36	1	16006	3	Y	6626	6637	0			7
							7289	9									
06	38340	X	30621	-0-	-7719	-0-	63	1	19820	3	Y	9574	9475	0	85	8	21
							207	4	10531	9							

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58962	X	46053	-0-	-12909	-0-	970	1	37499	3	Y	5916	5802	0	90	8	115
							1076	4	6508	9							
02	DLQ G-10		47758	-0-	47758	47758	1597	1	39465	3	Y	6063	5771	0	129	8	278
							27	4	6669	9							
03	96197	X	48439	-0-	-47758	-0-	1484	1	41104	3	Y	5313	5264	0	103	8	224
							7	4	5844	9							
04	69888	X	69888	-0-	-0-	-0-	227	1	63858	3	Y	5275	5396	0	93	8	10
							5803	9									
05	63395	X	47331	-0-	-16064	-0-	92	1	40772	3	Y	5672	5676	0			6
							228	4	6239	9							
06	51180	X	47869	-0-	-3311	-0-	132	1	41761	3	Y	5118	5075	0	38	8	11
							346	4	5630	9							

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75361	X	30449	-0-	-44912	-0-	24850	3	121	4	N	4980	4962	0	4	8	190
							5478	9									
02	68068	X	21929	-0-	-46139	-0-	17398	3	4531	9	N	4119	3995	0	2	8	312
03	75361	X	21417	-0-	-53944	-0-	16882	3	29	4	N	4096	4190	0			218
							4506	9									
04	46110	X	44544	-0-	-1566	-0-	36434	3	8110	9	N	7373	7293	0	3	8	295
05	46190	X	43517	-0-	-2673	-0-	36003	3	7514	9	N	6831	6879	0	2	8	245
*06	41856	X	41856	-0-	-0-	-0-	35027	3	6829	9	N	6208	6176	0	3	8	274

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141081	X	67257	-0-	-73824	-0-	53266	3	2	4	Y	12717	12717	0			-0-
							13989	9									
02	127428	X	63639	-0-	-63789	-0-	50491	3	3	4	Y	11950	11801	0			149
							13145	9									
03	141081	X	75093	-0-	-65988	-0-	60561	3	4	4	Y	13207	13292	0			64
							14528	9									
04	136530	X	76499	-0-	-60031	-0-	63044	3	13455	9	Y	12232	12245	0			51
05	74991	X	74991	-0-	-0-	-0-	61398	3	13593	9	Y	12357	12141	0			267
06	72660	X	61147	-0-	-11513	-0-	49808	3	11339	9	Y	10308	10445	0	63	8	67

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152365	X	83228	-0-	-69137	-0-	63986	3	2251	4	Y	15446	15446	0			-0-
							16991	9									
02	137620	X	60286	-0-	-77334	-0-	47928	3	1082	4	Y	10251	10123	0			128
							11276	9									
03	152117	X	86430	-0-	-65687	-0-	68349	3	4	4	Y	16434	16482	0			80
							18077	9									
04	147210	X	83036	-0-	-64174	-0-	66293	3	16743	9	Y	15221	15237	0			64
05	83235	X	78421	-0-	-4814	-0-	65266	3	13155	9	Y	11959	11764	0			259
06	83640	X	68121	-0-	-15519	-0-	56587	3	11534	9	Y	10485	10613	0	62	8	69

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 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
01	161045	X	74562	-0-	-86483	-0-	58589	3	15973	9	Y	14521	14521	0			-0-
02	145460	X	63083	-0-	-82377	-0-	50195	3	12888	9	Y	11716	11570	0			146
03	161045	X	79168	-0-	-81877	-0-	65773	3	4	4	Y	12174	12261	0			59
							13391	9									
04	149040	X	77403	-0-	-71637	-0-	65000	3	12403	9	Y	11275	11287	0			47
05	74555	X	58862	-0-	-15693	-0-	48490	3	10372	9	Y	9429	9272	0			204
06	76620	X	64401	-0-	-12219	-0-	53372	3	11029	9	Y	10026	10107	0	57	8	66

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 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
01	73501	X	53898	-0-	-19603	-0-	42748	3	349	4	N	9819	9635	0	19	8	347
							10801	9									
02	61600	X	49414	-0-	-12186	-0-	39637	3	242	4	N	8668	8613	0	13	8	389
							9535	9									
03	62806	X	54164	-0-	-8642	-0-	43883	3	10281	9	N	9346	9466	0	3	8	266
04	58470	X	48083	-0-	-10387	-0-	39164	3	8919	9	N	8108	8064	0	3	8	307
05	57381	X	49900	-0-	-7481	-0-	40539	3	9361	9	N	8510	8539	0	4	8	274
06	52950	X	46705	-0-	-6245	-0-	38339	3	8366	9	N	7605	7600	0	3	8	276

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82491	X	57272	-0-	-25219	-0-	46736	3	31	4	Y	9550	9332	0	212	8	137
							10505	9									
02	DLQ G-10		21096	-0-	21096	21096	16100	3	2	4	Y	4540	4433	0	137	8	107
							4994	9									
03	61727	X	40631	-0-	-21096	-0-	31514	3	9117	9	Y	8288	8084	0	189	8	122
04	55410	X	37529	-0-	-17881	-0-	29442	3	8087	9	Y	7352	7234	0	160	8	80
05	57257	X	38302	-0-	-18955	-0-	30204	3	8098	9	Y	7362	6938	0	285	8	219
06	55410	X	33166	-0-	-22244	-0-	26291	3	6875	9	Y	6250	6283	0	88	8	98

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49042	X	41842	-0-	-7200	-0-	35851	3	5991	9	Y	5446	5371	0	79	8	79
02	DLQ G-10		43412	-0-	43412	43412	37274	3	6138	9	Y	5580	5394	0	133	8	132
03	89743	X	46331	-0-	-43412	-0-	39885	3	6446	9	Y	5860	5812	0	93	8	87
04	50580	X	42413	-0-	-8167	-0-	36848	3	5565	9	Y	5059	5018	0	73	8	55
05	48050	X	41910	-0-	-6140	-0-	36565	3	5345	9	Y	4859	4643	0	124	8	147
06	46500	X	38148	-0-	-8352	-0-	32713	3	5435	9	Y	4941	4975	0	35	8	78

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69533	X	1957	-0-	-67576	-0-	960	3	537	4	Y	418	471	0	4	8	34
							460	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	163	0			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	149	0	5	8	3
04	59430	X	3468	-0-	-55962	-0-	16	4	3452	9	Y	3138	3096	0			45
05	60202	X	6355	-0-	-53847	-0-	3382	3	17	4	Y	2687	2688	0			44
							2956	9									
*06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	6044	3	350	4	Y	2960	2850	0	77	8	77
							3256	9									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88288	X	3043	-0-	-85245	-0-	2374	3	41	4	Y	571	650	0	13	8	46
							628	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	60	0			1
03	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	24745	3	7471	9	Y	6792	6387	0	265	8	141
04	76710	X	47779	-0-	-28931	-0-	35736	3	12043	9	Y	10948	10933	0			156
05	65410	X	34717	-0-	-30693	-0-	25731	3	8986	9	Y	8169	8190	0			135
*06	38109	X	38109	-0-	-0-	-0-	30325	3	7	4	Y	7070	6909	0	111	8	185
							7777	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 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
01	147901	X	137448	-0-	-10453	-0-	110322	3	16	4	Y	24645	24645	0			-0-
							27110	9									
02	133588	X	87242	-0-	-46346	-0-	69196	3	274	4	Y	16156	15867	0			289
							17772	9									
03	147901	X	130161	-0-	-17740	-0-	101293	3	216	4	Y	26047	26224	0			112
							28652	9									
04	143130	X	113840	-0-	-29290	-0-	89567	3	24273	9	Y	22066	21985	0			193
05	147901	X	103302	-0-	-44599	-0-	86636	3	16666	9	Y	15151	14789	0			555
06	133020	X	98970	-0-	-34050	-0-	84964	3	14006	9	Y	12733	13125	0	81	8	82

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170345	X	127259	-0-	-43086	-0-	99120	3	204	4	Y	25395	25395	0			-0-
							27935	9									
02	153860	X	87366	-0-	-66494	-0-	68327	3	219	4	Y	17109	16803	0			306
							18820	9									
03	170345	X	114006	-0-	-56339	-0-	97171	3	36	4	Y	15272	15513	0			65
							16799	9									
04	136620	X	101062	-0-	-35558	-0-	86830	3	14232	9	Y	12938	12890	0			113
05	127255	X	100479	-0-	-26776	-0-	82754	3	3	4	Y	16111	15633	0			591
							17722	9									
06	123150	X	82086	-0-	-41064	-0-	68070	3	14016	9	Y	12742	13166	0	85	8	82

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 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
01	88710	X	88710	-0-	-0-	-0-	71867	3	604	4	Y	14763	14745	0	9	8	105
							16239	9									
02	DLQ G-10		80681	-0-	80681	80681	65022	3	15659	9	Y	14235	14204	0	13	8	123
03	167233	X	86552	-0-	-80681	-0-	71087	3	31	4	Y	14031	14018	0	2	8	134
							15434	9									
04	82201	X	82201	-0-	-0-	-0-	67251	3	14950	9	Y	13591	13585	0	3	8	137
05	78647	X	78647	-0-	-0-	-0-	65271	3	1	4	Y	12159	12228	0	4	8	64
							13375	9									
*06	73670	X	73670	-0-	-0-	-0-	61331	3	12339	9	Y	11217	11159	0	4	8	118

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47988	X	42272	-0-	-5716	-0-	34521	3	429	4	Y	6656	6738	0	7	8	176
							7322	9									
02	DLQ G-10		35977	-0-	35977	35977	29601	3	89	4	Y	5715	5721	0	4	8	166
							6287	9									
03	75741	X	39764	-0-	-35977	-0-	32892	3	6872	9	Y	6247	6232	0	1	8	180
04	44610	X	40093	-0-	-4517	-0-	32881	3	7212	9	Y	6556	6602	0	2	8	132
05	46097	X	37647	-0-	-8450	-0-	31443	3	6204	9	Y	5640	5538	0	2	8	232
06	40920	X	34595	-0-	-6325	-0-	28922	3	5673	9	Y	5157	5113	0	2	8	274

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250	X	32368	-0-	-21882	-0-	27300	3	1289	4	Y	3435	3147	0	81	8	274
							3779	9									
02	DLQ G-10		21333	-0-	21333	21333	17932	3	3401	9	Y	3092	2964	0	146	8	256
03	48544	X	27211	-0-	-21333	-0-	19546	3	43	4	Y	6929	6880	0	159	8	146
							7622	9									
04	46740	X	32783	-0-	-13957	-0-	26651	3	90	4	Y	5493	5561	0			78
							6042	9									
05	46965	X	37071	-0-	-9894	-0-	31564	3	5507	9	Y	5006	5002	0			82
*06	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	32173	3	346	4	Y	4228	4162	0	36	8	112
							4651	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147901	X	106225	-0-	-41676	-0-	82722	3	37	4	Y	21333	21333	0			-0-
							23466	9									
02	133588	X	86467	-0-	-47121	-0-	67634	3	13	4	Y	17109	16803	0			306
							18820	9									
03	147901	X	107539	-0-	-40362	-0-	87258	3	107	4	Y	18340	18567	0			79
							20174	9									
04	130830	X	94471	-0-	-36359	-0-	77378	3	2	4	Y	15537	15480	0			136
							17091	9									
05	106237	X	92091	-0-	-14146	-0-	74990	3	17101	9	Y	15546	15112	0			570
06	104070	X	77533	-0-	-26537	-0-	60623	3	133	4	Y	15252	15656	0	68	8	98
							16777	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49321	X	42993	-0-	-6328	-0-	34729	3	220	4	Y	7313	7385	0	6	8	193
							8044	9									
02	DLQ G-10		35766	-0-	35766	35766	28709	3	25	4	Y	6393	6396	0	4	8	186
							7032	9									
03	75803	X	40037	-0-	-35766	-0-	32375	3	7662	9	Y	6965	6949	0	1	8	201
04	44910	X	38659	-0-	-6251	-0-	31696	3	6963	9	Y	6330	6402	0	2	8	127
05	46407	X	39154	-0-	-7253	-0-	32319	3	6835	9	Y	6214	6083	0	2	8	256
06	41610	X	35692	-0-	-5918	-0-	29778	3	5914	9	Y	5376	5344	0	2	8	286

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61411	X	53221	-0-	-8190	-0-	38802	3	412	4	Y	12734	12366	0	270	8	157
							14007	9									
02	DLQ G-10		52119	-0-	52119	52119	38245	3	1180	4	Y	11540	11191	0	291	8	215
							12694	9									
03	107680	X	55561	-0-	-52119	-0-	42586	3	12975	9	Y	11795	11400	0	199	8	411
04	78150	X	53441	-0-	-24709	-0-	40623	3	311	4	Y	11370	11546	0	159	8	76
							12507	9									
05	60762	X	60762	-0-	-0-	-0-	47521	3	257	4	Y	11804	11764	0			116
							12984	9									
*06	59134	X	59134	-0-	-0-	-0-	46135	3	778	4	Y	11110	10985	0	54	8	187
							12221	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70866	X	63081	-0-	-7785	-0-	51049	3	54	4	Y	10889	10804	0	105	8	78
							11978	9									
02	DLQ G-10		51744	-0-	51744	51744	41858	3	9886	9	Y	8987	8865	0	112	8	88
03	112274	X	60530	-0-	-51744	-0-	49293	3	11237	9	Y	10215	10129	0	105	8	69
04	68820	X	56214	-0-	-12606	-0-	46241	3	9973	9	Y	9066	8907	0	101	8	127
05	68169	X	50032	-0-	-18137	-0-	41239	3	8793	9	Y	7994	7875	0	136	8	110
06	61050	X	49714	-0-	-11336	-0-	40675	3	9039	9	Y	8217	8203	0	33	8	91

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67704	X	24513	-0-	-43191	-0-	19677	3	567	4	Y	3881	4061	0	98	8	48
							4269	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	54	0			-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3062	3	10	4	Y	1006	871	0	103	8	32
							1107	9									
04	102660	X	75033	-0-	-27627	-0-	53274	3	21759	9	Y	19781	18990	0	694	8	129
05	106082	X	34982	-0-	-71100	-0-	24449	3	10533	9	Y	9575	9610	0			94
*06	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	21430	3	16	4	Y	8417	8215	0	157	8	139
							9259	9									

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70029	X	58766	-0-	-11263	-0-	48963	3	176	4	Y	8752	8669	0	100	8	63
							9627	9									
02	DLQ G-10		49161	-0-	49161	49161	41030	3	8131	9	Y	7392	7273	0	110	8	72
03	101387	X	52226	-0-	-49161	-0-	43693	3	8533	9	Y	7757	7684	0	93	8	52
04	64410	X	49465	-0-	-14945	-0-	41633	3	7832	9	Y	7120	6979	0	94	8	99
05	64077	X	46841	-0-	-17236	-0-	39594	3	7247	9	Y	6588	6463	0	133	8	91
06	56880	X	43998	-0-	-12882	-0-	36856	3	7142	9	Y	6493	6481	0	31	8	72

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176142	X	70580	-0-	-105562	-0-	475	1	54353	3	Y	14320	14295	0			173
							15752	9									
02	DLQ G-10		71897	-0-	71897	71897	474	1	56311	3	Y	13738	13631	0			280
							15112	9									
03	149680	X	77783	-0-	-71897	-0-	520	1	62333	3	Y	13573	13668	0			185
							14930	9									
04	75180	X	70636	-0-	-4544	-0-	497	1	56705	3	Y	12213	12286	0			112
							13434	9									
05	79608	X	66831	-0-	-12777	-0-	504	1	54298	3	Y	10935	10940	0			107
							12029	9									
06	77040	X	60784	-0-	-16256	-0-	522	1	49999	3	Y	9330	9353	0	4	8	80
							10263	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176142	X	71879	-0-	-104263	-0-	494	1	56621	3	Y	12422	12425	0			150
							1100	4	13664	9							
02	DLQ G-10		69107	-0-	69107	69107	471	1	55907	3	Y	11490	11406	0			234
							90	4	12639	9							
03	152076	X	82969	-0-	-69107	-0-	565	1	67886	3	Y	13112	13167	0			179
							95	4	14423	9							
04	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	563	1	64275	3	Y	11230	11306	0			103
							25	4	12353	9							
05	70742	X	67713	-0-	-3029	-0-	519	1	55941	3	Y	10224	10227	0			100
							7	4	11246	9							
06	68460	X	67457	-0-	-1003	-0-	571	1	54713	3	Y	11066	11068	0	3	8	95
							12173	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		108464	-0-	108464	108464	501	1	84290	3	Y	21521	21471	0			138
							23673	9									
06	14B2 EXT		143658	-0-	143658	252122	664	1	119399	3	Y	21450	21323	0	156	8	109
							23595	9									

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

01	169725	X	77045	-0-	-92680	-0-	543	1	62169	3	Y	13030	13032	0			158
							14333	9									
02	DLQ G-10		65933	-0-	65933	65933	451	1	53514	3	Y	10880	10816	0			222
							11968	9									
03	138355	X	72422	-0-	-65933	-0-	498	1	59692	3	Y	11120	11190	0			152
							12232	9									
04	86730	X	66682	-0-	-20048	-0-	485	1	55364	3	Y	9848	9909	0			91
							10833	9									
05	78430	X	64774	-0-	-13656	-0-	498	1	53636	3	Y	9673	9669	0			95
							10640	9									
06	74550	X	61083	-0-	-13467	-0-	532	1	51038	3	Y	8648	8667	0	2	8	74
							9513	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

01	154535	X	78871	-0-	-75664	-0-	562	1	64251	3	Y	12503	12504	0			151
							305	4	13753	9							
02	DLQ G-10		68952	-0-	68952	68952	478	1	56806	3	Y	10607	10542	0			216
							11668	9									
03	146231	X	77279	-0-	-68952	-0-	542	1	64958	3	Y	10708	10778	0			146
							11779	9									
04	85260	X	73419	-0-	-11841	-0-	535	1	61288	3	Y	10542	10591	0			97
							11596	9									
05	82646	X	65306	-0-	-17340	-0-	507	1	54636	3	Y	9239	9245	0			91
							10163	9									
06	76320	X	59248	-0-	-17072	-0-	520	1	49888	3	Y	8036	8053	0	5	8	69
							8840	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

01	33666	X	25707	-0-	-7959	-0-	18061	3	929	4	N	6106	6108	0			325
							6717	9									
02	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	75095	3	667	4	N	22799	22797	0			327
							25079	9									
03	113700	X	113700	-0-	-0-	-0-	88063	3	247	4	N	23082	23108	0			301
							25390	9									
04	87933	X	87933	-0-	-0-	-0-	69001	3	83	4	Y	17135	17198	0			238
							18849	9									
05	111631	X	75631	-0-	-36000	-0-	59364	3	16267	9	Y	14788	14927	0			99
06	110040	X	71249	-0-	-38791	-0-	56913	3	390	4	Y	12678	12670	0	15	8	92
							13946	9									

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104520	X	NO RPT	-0-	-104520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	108004	X	NO RPT	-0-	-108004	-0-					N	NO RPT					-0-
06	104520	X	NO RPT	-0-	-104520	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		137450	-0-	137450	137450	665	1	111778	3	Y	22734	22672	0			146
							25007	9									
06	14B2 EXT		125055	-0-	125055	262505	587	1	105644	3	Y	17113	17058	0	114	8	87
							18824	9									

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		157219	-0-	157219	157219	765	1	128742	3	Y	25193	25134	0			162
							27712	9									
06	14B2 EXT		130668	-0-	130668	287887	612	1	110137	3	Y	18108	18077	0	101	8	92
							19919	9									

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

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
01	160394	X	58842	-0-	-101552	-0-	47655	3	140	4	Y	10043	10043	0			-0-
							11047	9									
02	DLQ G-10		69150	-0-	69150	69150	58438	3	10712	9	Y	9738	9631	0			107
03	129261	X	60111	-0-	-69150	-0-	46456	3	53	4	Y	12365	10205	0	2199	1	68
							13602	9									
04	95430	X	58091	-0-	-37339	-0-	47270	3	60	4	Y	9783	9494	0	321	1	36
							10761	9									
05	92225	X	59726	-0-	-32499	-0-	49228	3	15	4	Y	9530	9525	0			41
							10483	9									
06	74100	X	57785	-0-	-16315	-0-	48064	3	147	4	Y	8704	8623	0	43	8	79
							9574	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

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
01	174065	X	82479	-0-	-91586	-0-	61700	3	969	4	Y	18009	18009	0			-0-
							19810	9									
02	DLQ G-10		80796	-0-	80796	80796	66022	3	14774	9	Y	13431	13284	0			147
03	135598	X	54802	-0-	-80796	-0-	40021	3	428	4	Y	13048	10768	0	2355	1	72
							14353	9									
04	107160	X	59874	-0-	-47286	-0-	46015	3	388	4	Y	12246	11884	0	389	1	45
							13471	9									
05	89466	X	61566	-0-	-27900	-0-	48426	3	87	4	Y	11866	11860	0			51
							13053	9									
06	86580	X	61243	-0-	-25337	-0-	49056	3	287	4	Y	10818	10725	0	46	8	98
							11900	9									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

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
01	171833	X	71006	-0-	-100827	-0-	54582	3	1755	4	Y	13335	13335	0			-0-
							14669	9									
02	DLQ G-10		71077	-0-	71077	71077	54260	3	4821	4	Y	10905	10786	0			119
							11996	9									
03	132977	X	61900	-0-	-71077	-0-	47836	3	14064	9	Y	12785	10551	0	2283	1	70
04	102030	X	58388	-0-	-43642	-0-	47214	3	93	4	Y	10074	9776	0	331	1	37
							11081	9									
05	80414	X	60310	-0-	-20104	-0-	49259	3	5	4	Y	10042	10036	0			43
							11046	9									
06	76140	X	58682	-0-	-17458	-0-	48300	3	101	4	Y	9346	9263	0	41	8	85
							10281	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

01	0		62068	-0-	62068	903909	550	1	51108	3	Y	9137	9129	0			80
							359	4	10051	9							
02	0		27846	-0-	27846	931755	329	1	22614	3	Y	4425	4505	0			-0-
							35	4	4868	9							
03	0		41521	-0-	41521	973276	403	1	30903	3	Y	9271	9271	0			-0-
							17	4	10198	9							
04	0		44217	-0-	44217	1017493	504	1	33303	3	Y	9310	9205	0			105
							169	4	10241	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

01	SHUT IN		168892	-0-	168892	366684	130454	3	836	4	Y	34184	34159	0			85
							37602	9									
02	463243	X	96559	-0-	-366684	-0-	76354	3	61	4	Y	18313	14873	0	3475	1	50
							20144	9									
03	173507	X	116610	-0-	-56897	-0-	94590	3	22020	9	Y	20018	15741	0	4259	1	68
04	167910	X	111027	-0-	-56883	-0-	90228	3	20799	9	Y	18908	15721	0	3191	1	64
05	173507	X	98010	-0-	-75497	-0-	79752	3	18258	9	Y	16598	15945	0	655	1	62
06	163440	X	92069	-0-	-71371	-0-	74693	3	17376	9	Y	15796	15699	0	91	8	68

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

01	SHUT IN		43377	-0-	43377	184646	319	1	31512	3	Y	10496	10340	0			298
							11546	9									
02	286523	X	101877	-0-	-184646	-0-	430	1	77859	3	Y	20932	21086	0			144
							563	4	23025	9							
03	138725	X	114940	-0-	-23785	-0-	457	1	92118	3	Y	20294	20235	0			203
							42	4	22323	9							
04	134250	X	93643	-0-	-40607	-0-	397	1	75705	3	Y	15946	15856	0			293
							17541	9									
05	138725	X	79279	-0-	-59446	-0-	371	1	63939	3	Y	13608	13513	0			388
							14969	9									
06	111240	X	105020	-0-	-6220	-0-	375	1	90185	3	Y	13039	13201	0	95	8	131
							117	4	14343	9							

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

01	SHUT IN		12505	-0-	12505	236558	91	1	8972	3	Y	3129	3346	0			89
							3442	9									
02	348557	X	111999	-0-	-236558	-0-	470	1	84990	3	Y	23336	23264	0			161
							869	4	25670	9							
03	160580	X	138452	-0-	-22128	-0-	544	1	109729	3	Y	25522	25428	0			255
							105	4	28074	9							
04	167910	X	105635	-0-	-62275	-0-	447	1	85296	3	Y	18046	17970	0			331
							41	4	19851	9							
05	173507	X	90215	-0-	-83292	-0-	425	1	73067	3	Y	15203	15100	0			434
							16723	9									
06	133980	X	114024	-0-	-19956	-0-	407	1	98057	3	Y	13952	14169	0	77	8	140
							213	4	15347	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		192354	-0-	192354	444201	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0			99
							43505	9									
02	529185	X	84984	-0-	-444201	-0-	65367	3	4	4	Y	17830	14481	0	3399	1	49
							19613	9									
03	125884	X	125884	-0-	-0-	-0-	102326	3	23558	9	Y	21416	16840	0	4552	1	73
04	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	96792	3	21525	9	Y	19568	16270	0	3305	1	66
05	103904	X	103904	-0-	-0-	-0-	84728	3	19176	9	Y	17433	16747	0	687	1	65
*06	95422	X	95422	-0-	-0-	-0-	78348	3	17074	9	Y	15522	15428	0	92	8	67

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		198578	-0-	198578	472176	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0			99
							43663	9									
02	586447	X	114271	-0-	-472176	-0-	89950	3	31	4	Y	22082	17934	0	4187	1	60
							24290	9									
03	173507	X	133631	-0-	-39876	-0-	110019	3	23612	9	Y	21465	16879	0	4573	1	73
04	167910	X	120912	-0-	-46998	-0-	99339	3	21573	9	Y	19612	16306	0	3313	1	66
05	173507	X	103981	-0-	-69526	-0-	85037	3	18944	9	Y	17222	16544	0	680	1	64
06	167910	X	97803	-0-	-70107	-0-	80574	3	17229	9	Y	15663	15578	0	81	8	68

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		156637	-0-	156637	354760	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0			-0-
							34456	9									
02	462292	X	107532	-0-	-354760	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0			-0-
							22360	9									
03	154194	X	82862	-0-	-71332	-0-	65193	3	123	4	Y	15951	15951	0			-0-
							17546	9									
04	149220	X	80139	-0-	-69081	-0-	64206	3	47	4	Y	14442	14335	0			107
							15886	9									
05	154194	X	79358	-0-	-74836	-0-	64571	3	14787	9	Y	13443	12580	0			970
06	149220	X	75806	-0-	-73414	-0-	62725	3	224	4	Y	11688	12185	0	94	8	379
							12857	9									

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		161292	-0-	161292	329104	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0			-0-
							33206	9									
02	434784	X	105680	-0-	-329104	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0			-0-
							21297	9									
03	154194	X	82755	-0-	-71439	-0-	65037	3	541	4	Y	15615	15615	0			-0-
							17177	9									
04	149220	X	88744	-0-	-60476	-0-	72322	3	80	4	Y	14856	14746	0			110
							16342	9									
05	154194	X	86810	-0-	-67384	-0-	71967	3	14843	9	Y	13494	12630	0			974
06	149220	X	82476	-0-	-66744	-0-	69079	3	276	4	Y	11928	12428	0	87	8	387
							13121	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		256111	-0-	256111	289842	195785	3	4400	4	Y	50842	50815	0			161
							55926	9									
02	SHUT IN		190910	-0-	190910	480752	153557	3	37353	9	Y	33957	33826	0			292
03	626260	X	145508	-0-	-480752	-0-	120130	3	25378	9	Y	23071	23281	0			82
04	185070	X	149912	-0-	-35158	-0-	125143	3	24769	9	Y	22517	22441	0			158
05	191239	X	134862	-0-	-56377	-0-	114586	3	20276	9	Y	18433	18369	0			222
*06	111005	X	111005	-0-	-0-	-0-	94392	3	16613	9	Y	15103	15123	0	69	8	133

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		268114	-0-	268114	308707	207265	3	3389	4	Y	52236	52238	0			165
							57460	9									
02	SHUT IN		195007	-0-	195007	503714	159838	3	7	4	Y	31965	31855	0			275
							35162	9									
03	643570	X	139856	-0-	-503714	-0-	116572	3	92	4	Y	21084	21285	0			74
							23192	9									
04	189300	X	141858	-0-	-47442	-0-	121020	3	20838	9	Y	18944	18885	0			133
05	195610	X	125841	-0-	-69769	-0-	108761	3	17080	9	Y	15527	15473	0			187
*06	101995	X	101995	-0-	-0-	-0-	87843	3	11	4	Y	12855	12864	0	65	8	113
							14141	9									

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		225620	-0-	225620	232422	161000	3	2644	4	Y	56342	50492	0	5567	1	298
							61976	9									
02	SHUT IN		163009	-0-	163009	395431	117999	3	2531	4	Y	38617	33262	0	5331	1	322
							42479	9									
03	532039	X	136608	-0-	-395431	-0-	105625	3	416	4	Y	27788	25653	0	2349	1	108
							30567	9									
04	191370	X	147877	-0-	-43493	-0-	117223	3	78	4	Y	27796	27696	0			208
							30576	9									
05	197749	X	90615	-0-	-107134	-0-	74766	3	15849	9	Y	14408	14458	0			158
*06	39010	X	39010	-0-	-0-	-0-	29086	3	94	4	Y	8936	8921	0	116	8	57
							9830	9									

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	220038	X	NO RPT	-0-	-220038	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	212940	X	NO RPT	-0-	-212940	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119002	-0-	119002	139298	86355	3	441	4	Y	29278	29185	0			93
							32206	9									
02	SHUT IN		114468	-0-	114468	253766	82888	3	31580	9	Y	28709	28555	0			247
*03	335952	X	82186	-0-	-253766	-0-	59662	3	22524	9	Y	20476	20651	0			72
*04	124356	X	124356	-0-	-0-	-0-	94392	3	29964	9	Y	27240	27121	0			191
05	152215	X	152215	-0-	-0-	-0-	121654	3	30561	9	Y	27783	27639	0			335
*06	128292	X	128292	-0-	-0-	-0-	104500	3	23792	9	Y	21629	21561	0	214	8	189

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	225866	X	NO RPT	-0-	-225866	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	218580	X	NO RPT	-0-	-218580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	216287	X	NO RPT	-0-	-216287	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	209310	X	NO RPT	-0-	-209310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	188852	X	NO RPT	-0-	-188852	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	182760	X	NO RPT	-0-	-182760	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		213223	-0-	213223	219958	151068	3	2140	4	Y	54559	48895	0	5390	1	288
							60015	9									
02	SHUT IN		195696	-0-	195696	415654	144663	3	44	4	Y	46354	39926	0	6330	1	386
							50989	9									
03	561682	X	146028	-0-	-415654	-0-	111912	3	724	4	Y	30356	28023	0	2601	1	118
							33392	9									
04	185880	X	136286	-0-	-49594	-0-	103189	3	122	4	Y	29977	29870	0			225
							32975	9									
05	192076	X	130953	-0-	-61123	-0-	104151	3	2	4	Y	24364	24323	0			266
							26800	9									
*06	72791	X	72791	-0-	-0-	-0-	56433	3	257	4	Y	14637	14651	0	159	8	93
							16101	9									

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		241135	-0-	241135	273648	186206	3	2662	4	N	47515	47496	0			150
							52267	9									
02	SHUT IN		168622	-0-	168622	442270	136330	3	32292	9	N	29356	29253	0			253
03	171833	X	NO RPT	-0-	-171833	270437					N	NO RPT					253
04	404194	X	133757	-0-	-270437	-0-	111614	3	22143	9	N	20130	20053	0			141
05	171833	X	120413	-0-	-51420	-0-	101729	3	18684	9	N	16985	16921	0			205
06	166290	X	99088	-0-	-67202	-0-	83889	3	11	4	N	13807	13827	0	64	8	121
							15188	9									

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A

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

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A

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

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		195734	-0-	195734	195734	152503	3	43231	9	Y	39301	39295	0			54
06	SHUT IN		143227	-0-	143227	338961	117545	3	25682	9	Y	23347	23195	0	133	8	73

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

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

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		294563	-0-	294563	294563	201397	3	93166	9	Y	84696	84621	0			116
06	SHUT IN		204991	-0-	204991	499554	153967	3	51024	9	Y	46385	46163	0	194	8	144

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		215698	-0-	215698	215698	146884	3	68814	9	Y	62558	62522	0			86
06	SHUT IN		115117	-0-	115117	330815	84005	3	31112	9	Y	28284	28095	0	187	8	88

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

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

LINDSAY 10 WELL #: 5H RRCID -> 292679 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 6H RRCID -> 292735 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

01	14B2	EXT	2832	-0-	2832	5960	2778	2	54	9	N	49					189
02	7700	X	1740	-0-	-5960	-0-	1740	2			N	-0-					189
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	N	15	169	1			35
04	3030	X	756	-0-	-2274	-0-	743	2	13	9	N	12					47
05	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	2463	2	22	9	N	20					67
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2281	2	18	9	N	16					83

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

01	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2311	2	29	9	N	26					77
02	2156	#	1673	-0-	-483	-0-	1648	2	25	9	N	23					100
03	2387	#	1842	-0-	-545	-0-	1816	2	26	9	N	24					124
04	2310	#	1526	-0-	-784	-0-	1508	2	18	9	N	16					140
05	2387	#	1922	-0-	-465	-0-	1898	2	24	9	N	22					162
06	2250	#	1675	-0-	-575	-0-	1675	2			N	-0-					162

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58					187
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	120	2	56	9	N	51	170	1			68
03	217	#	156	-0-	-61	-0-	126	2	30	9	N	27					95
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	151	2	88	9	N	80					175
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	198	2	69	9	N	63	171	1			67
06	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					67

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 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
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

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

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

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

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2022

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					70
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	3			N	-0-					70
03	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					70
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-					70
05	1023	N	273	-0-	-750	-0-	273	3			N	-0-					70
06	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	529	3	32	9	N	29					232
02	448	N	107	-0-	-341	-0-	96	3	11	9	N	10					242
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					245
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					245
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	N	1					56
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-					56
03	434	N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-					56
04	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3			N	-0-					56
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	157	3	2	9	N	2					58
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					60

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					32
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					32
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					32
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					32
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					32
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					32

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 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
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					240
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					240
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					240
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					240
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					240
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16					16
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33	9	N	30					46
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	50	9	N	45	52	1			39
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	451	3	29	9	N	26					65
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	521	3	41	9	N	37					102

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	572	3	43	9	N	39					39
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	563	3	56	9	N	51					90
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	653	3	76	9	N	69					159
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	765	3	46	9	N	42					201
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	643	3	77	9	N	70	172	1			99

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 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
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	93 1		93 2		N	-0-					62
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	84 1		80 2		N	-0-					62
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	66 1		84 2		N	-0-					62
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	81 1		144 2		N	-0-					62
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	93 1		143 2		N	-0-					62
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	90 1		135 2		N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9		884 2		N	4					167
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28 1		790 2		N	-0-					167
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	21 1 29 9		601 2		N	26	143 1		5 8		45
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	27 1 1 9		818 2		N	1					46
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	31 1 20 9		698 2		N	18					64
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9		600 2		N	8					72

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

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

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	31 1 25 9		1332	2	N	23	3	8			135
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28 1 21 9		1251	2	N	19					154
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	31 1 20 9		1370	2	N	18					172
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30 1 19 9		1281	2	N	17					189
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	31 1 18 9		1306	2	N	16					205
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	30 1 8 9		1254	2	N	7					212

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 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
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	3					185
							3	9									
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	56	1	655	2	N	5					190
							6	9									
03	837	N	552	-0-	-285	-0-	42	1	508	2	N	2					192
							2	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	8					200
							9	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	4					204
							4	9									
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	1					205
							1	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					19
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					19
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					19
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-					19
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					56
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-					56
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-					56
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					56
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					56
*06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					56

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					32
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	Y	1					33
							1	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					33
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	3					36
							3	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	-0-					36
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	2					38
							2	9									

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-					42
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	56	1	614	2	N	-0-					42
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	42	1	470	2	N	-0-					42
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	54	1	539	2	N	4					46
							4	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	1					47
							1	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-					47

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	5	105	1			55
							6	9									
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	13					68
							14	9									
*02	644	N	544	-0-	-100	-0-	28	1	513	2	N	3					71
							3	9									
*03	682	N	524	-0-	-158	-0-	21	1	499	2	N	4					75
							4	9									
*04	690	N	628	-0-	-62	-0-	27	1	600	2	N	1					76
							1	9									
*05	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					76
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	2					78
							2	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 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
01	25420	#	6367	-0-	-19053	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	22960	#	6715	-0-	-16245	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	25420	#	6041	-0-	-19379	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	8730	#	8557	-0-	-173	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	7440	#	6914	-0-	-526	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7200	#	5148	-0-	-2052	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5959	R	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	5426	R	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	5580	#	4769	-0-	-811	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	5830	R	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6482	R	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	5820	#	5103	-0-	-717	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

01	2958	R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	1596	#	1543	-0-	-53	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	4092	#	1277	-0-	-2815	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	3960	#	2137	-0-	-1823	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	4092	#	2192	-0-	-1900	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2850	#	1760	-0-	-1090	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	240	#	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

01	767	R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	756	#	721	-0-	-35	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	837	#	807	-0-	-30	-0-	803	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	824	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	840	R	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	5	1			5
*06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	Y	10	4	1			11

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 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
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	13	1			9
02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7					16
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	14	1			8
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	Y	7					15
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	Y	17	20	1			12
06	450	#	236	-0-	-214	-0-	228	3	8	9	Y	7	14	1			5

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	15	3	31	9	Y	28	41	1			14
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	17	1			19
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	34	1			7
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18	17	1			8
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	12	1			16
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	16	1			29

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	136	3	19	9	Y	17	35	1			23
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	Y	17					40
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	104	3	13	9	Y	12	36	1			16
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	Y	11					27
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	110	3	8	9	Y	7	29	1			5
*06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	Y	6	6	1			5

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

01	279	#	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 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
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					3
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					3
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	1	1			1
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 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
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					5
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					5
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					5
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					5
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 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
01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2					37
02	700	#	647	-0-	-53	-0-	645	3	2	9	Y	2					39
03	775	#	676	-0-	-99	-0-	674	3	2	9	Y	2					41
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3					44
05	700	R	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2					46
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					46

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 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
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					5
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					6
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					7
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					8
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					9
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					9
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					10
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					12
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					14
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					16
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					16

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 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
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					6
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					6
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					6
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1					7
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 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
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2			11
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2			13
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3			16
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2			18
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3			21
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			21

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
02	140	#	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			2
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			2
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			2
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			15
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1			16
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1			17
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1			18
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			18
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			18

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					1
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					1
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					1
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					28
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	150	3	2	9	Y	2					30
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					32
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					36
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					38
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					38

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 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
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					10
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					11
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2					13
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2					15
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2					17
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 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
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 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
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					20
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1					21
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2					23
04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3					26
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2					28
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					28

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 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
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					3
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 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
01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2					12
02	654	R	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					14
03	759	R	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					16
04	789	R	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	Y	1					17
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	Y	1					18
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					18

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		47	-0-	47	80	47	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					29
02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-	14	1			15
03	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					15
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	7	1			8
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					5
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					5
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1			4
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	103	3	2	9	Y	2					6
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	4	1			4
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					6
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	5	1			3
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5					27
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17					44
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					54
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					55
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					55
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					55

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

01	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	135	74	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01	155	#	122	-0-	-33	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1			5
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					7
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1			4
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2					6
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	5	1			3
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	R	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	15	1			8
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					10
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					12
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					14
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1					15
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	15	1			12
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-	6	1			6
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-	3	1			3
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	2	1			1
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					28
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	101	3	2	9	Y	2					30
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3					33
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					34
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					35
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					35

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					4
04	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					4
05	T. A.		52	-0-	52	106	52	3			Y	-0-					4
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2	4	1			4
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2					6
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	4	1			4
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2					6
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2	5	1			3
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					5
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					6
03	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					7
04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	Y	2					9
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					11
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

01	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	360	-0-	-32	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		456	-0-	456	878	456	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	878					Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		22	-0-	22	42	22	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	5	1			5
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1					6
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	121	3	40	9	Y	36	18	1			18
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2					20
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	11	1			9
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					9
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	5	1			4
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 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
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 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
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		137	-0-	137	263	137	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	49	3	6	9	Y	5					33
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	Y	5					38
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	Y	9					47
04	T. A.		74	-0-	74	74	61	3	13	9	Y	12					59
05	T. A.		76	-0-	76	150	72	3	4	9	Y	4					63
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					63

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

03	0	W	60	-0-	60	60	41	1	19	2	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 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
01	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					259
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-					259
03	620	#	237	-0-	-383	-0-	237	3			N	-0-					259
04	600	#	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					259
05	620	#	270	-0-	-350	-0-	270	3			N	-0-					259
06	480	#	98	-0-	-382	-0-	98	3			N	-0-					259

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

01	549	S	293	-0-	-256	-0-	2	1	267	3	Y	22	21	1									5
							24	9															
02	74	S	74	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	24	25	1									4
							26	9															
03	124	S	104	-0-	-20	-0-	1	1	68	3	Y	32	32	1									4
							35	9															
04	270	S	86	-0-	-184	-0-	1	1	59	3	Y	24	18	1									10
							26	9															
05	93	S	7	-0-	-86	-0-	5	3	2	9	Y	2	11	1									1
06	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1									-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 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
01	18352	#	7537	-0-	-10815	-0-	229 246	1 9	7062	3	N	224	227	0			53
02	11536	#	9213	-0-	-2323	-0-	202 230	1 9	8781	3	N	209	223	0			39
03	10137	#	10119	-0-	-18	-0-	219 183	1 9	9717	3	N	166	168	0			37
04	10087	R	10087	-0-	-0-	-0-	214 160	1 9	9713	3	N	145	152	0			30
05	10168	#	5011	-0-	-5157	-0-	175 47	1 9	4789	3	N	43	59	0			14
06	9840	#	5360	-0-	-4480	-0-	165 66	1 9	5129	3	N	60	58	0			16

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

01	0	A	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-	97	3			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	3			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	9	9	8			148
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 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
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	18	18	8			187
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 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
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8					108
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	367	3	34	9	Y	31					139
03	501	R	501	-0-	-0-	-0-	396	3	105	9	Y	95	95	1			139
04	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-					139
05	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					139
06	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	3			Y	-0-					139

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 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
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	Y	9					108
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	368	3	35	9	Y	32					140
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	397	3	103	9	Y	94	94	1			140
04	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					140
05	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					140
06	450	#	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					140

VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					155
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	208	3			N	-0-					155
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					155
04	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					155
05	310	#	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					155
06	240	#	37	-0-	-203	-0-	37	3			N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 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
*12	P&A-COND		246	-0-	246	1015	3 107	1 9	136	3	N	97	134	1			12
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	1015					N	-0-	12	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1015					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	1015					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 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
01	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	20 846	1 9	787	3	N	769	744	1			107
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					107
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					107

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					135
02	1204	N	764	-0-	-440	-0-	764	2			N	-0-					135
03	1426	N	811	-0-	-615	-0-	811	2			N	-0-					135
04	960	N	473	-0-	-487	-0-	473	2			N	-0-					135
05	837	N	276	-0-	-561	-0-	276	2			N	-0-					135
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					135

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					100
02	280	#	90	-0-	-190	-0-	90	2			N	-0-					100
03	310	#	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					100
04	300	#	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-					100
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					100
*06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF. 10010 - 16602

01	1488	X	1190	-0-	-298	-0-	93	1	158	2	Y	28	27	0			19		
							908	3	31	9									
02	1344	X	883	-0-	-461	-0-	66	1	197	2	Y	16	19	0			16		
							602	3	18	9									
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	245	2	878	3	Y	29	16	0			29		
							32	9											
04	1140	N	897	-0-	-243	-0-	185	2	673	3	Y	35	32	0			32		
							39	9											
05	992	N	553	-0-	-439	-0-	42	2	468	3	Y	39	29	0			42		
							43	9											
06	1110	N	536	-0-	-574	-0-	515	3	21	9	Y	19	35	0			26		

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	34	1	58	2	Y	28	27	0			19
							336	3	31	9							
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	25	1	76	2	Y	16	19	0			16
							232	3	18	9							
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	106	2	378	3	Y	29	16	0			29
							32	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	93	2	338	3	Y	35	32	0			32
							39	9									
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	23	2	263	3	Y	39	29	0			42
							43	9									
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	355	3	24	9	Y	22	35	0			29

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

01	11933	X	7830	-0-	-4103	-0-	7604	3	226	9	N	205	182	1	35	8	53
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6228	3	183	9	N	166	34	8			185
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5758	3	108	9	N	98	182	1	13	8	88
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8183	3	193	9	N	175	186	1	10	8	67
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6204	3	62	9	N	56	5	8			118
*06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6860	3	119	9	N	108	14	8			212

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

01	6882	X	3235	-0-	-3647	-0-	3188	3	47	9	Y	43	38	1			32
02	6272	X	2894	-0-	-3378	-0-	2892	3	2	9	Y	2	33	1			1
03	6944	X	6290	-0-	-654	-0-	6237	3	53	9	Y	48	9	1			40
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6721	3	36	9	Y	33	36	1			37
05	6758	X	6469	-0-	-289	-0-	6391	3	78	9	Y	71	48	1			60
*06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7277	3	2	9	Y	2					62

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10971	X	23	-0-	-10948	-0-	22	3	1	9	N	1					135
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1					136
03	14B	DENY	1210	-0-	1210	1210	1209	3	1	9	N	1					137
04	14B	DENY	241	-0-	241	1451	240	3	1	9	N	1					138
05	3100	N	2358	-0-	-742	709	2357	3	1	9	N	1					139
*06	2341	N	1632	-0-	-709	-0-	1631	3	1	9	N	1					140

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					69
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					69
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					69
*05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					69
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	145	1					54
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	Y	10							64
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	Y	10							74
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	Y	10							84
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	Y	4							88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							88

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8059	-0-	8059	15992	8059	2		Y	-0-			-0-
03	27092 X	11100	-0-	-15992	-0-	11100	2		Y	-0-			-0-
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2		Y	-0-			-0-
05	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2		Y	-0-			-0-
*06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

01	41850 X	26221	-0-	-15629	-0-	26221	2		Y	-0-			-0-
02	37800 X	29982	-0-	-7818	-0-	29982	2		Y	-0-			-0-
03	41850 X	25366	-0-	-16484	-0-	25366	2		Y	-0-			-0-
04	39990 X	22909	-0-	-17081	-0-	22909	2		Y	-0-			-0-
05	40176 X	35623	-0-	-4553	-0-	35623	2		Y	-0-			-0-
*06	33672 X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	554	-0-	-4530	-0-	554	3			N	-0-					97
02	3192	X	359	-0-	-2833	-0-	359	3			N	-0-					97
03	3534	X	2199	-0-	-1335	-0-	2199	3			N	-0-					97
04	2100	X	1107	-0-	-993	-0-	1107	3			N	-0-					97
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					97
*06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

01	4298	2211	-0-	-2087	-0-	2211	2				N	-0-				21
02	3656	1884	-0-	-1772	-0-	1884	2				N	-0-				21
03	11536	5830	-0-	-5706	-0-	5830	2				N	-0-				21
04	8764	4442	-0-	-4322	-0-	4442	2				N	-0-				21
05	124	2781	-0-	2657	2657	2781	2				N	-0-				21
06	120	3586	-0-	3466	6123	3586	2				N	-0-				21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1531	3	N	-0-				-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1	1	1418	3	N	-0-				-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	2106	3	N	-0-				-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1	1	2032	3	N	-0-				-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1	1	2056	3	N	-0-				-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	3			N	-0-					1
02	1288	N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					1
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			N	-0-					1
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					1
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 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
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	512	-0-	-496	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3035	-0-	-964	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2651	-0-	-1219	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1782	-0-	-2217	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

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

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48185	X	48185	-0-	-0-	-0-	48185	2			N	-0-					-0-
02	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
04	36261	X	36261	-0-	-0-	-0-	36261	2			N	-0-					-0-
05	36345	X	36345	-0-	-0-	-0-	36345	2			N	-0-					-0-
*06	50533	X	50533	-0-	-0-	-0-	50533	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3460	-0-	-2056	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2413	-0-	-2981	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	1268	-0-	-3712	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	1191	-0-	-3955	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1456	-0-	-3524	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55250	X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	2			N	-0-					-0-
02	45945	X	45945	-0-	-0-	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
03	46540	X	46540	-0-	-0-	-0-	46540	2			N	-0-					-0-
04	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
05	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
*06	49890	X	49890	-0-	-0-	-0-	49890	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3180	-0-	-432	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2931	-0-	-879	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	1147	N	502	-0-	-645	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	924	N	603	-0-	-321	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	682	N	119	-0-	-563	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	818	-0-	-2486	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	829	-0-	-2829	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	407	-0-	-3133	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	366	-0-	-998	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3360	-0-	3360	19060	3360	2			N	-0-					98
02	14B2 EXT		2710	-0-	2710	21770	2710	2			N	-0-					98
03	14B2 EXT		2654	-0-	2654	24424	2654	2			N	-0-					98
04	26826	X	2402	-0-	-24424	-0-	2402	2			N	-0-					98
*05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					98
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

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

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 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
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					42
02	11732	X	8646	-0-	-3086	-0-	8646	2			N	-0-					42
03	12989	X	9212	-0-	-3777	-0-	9212	2			N	-0-					42
04	12330	X	8803	-0-	-3527	-0-	8803	2			N	-0-					42
05	11873	X	8923	-0-	-2950	-0-	8923	2			N	-0-					42
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 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
01	14B2 EXT		348	-0-	348	1675	348	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		252	-0-	252	1927	252	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		250	-0-	250	2177	250	2			N	-0-					-0-
04	2371	X	194	-0-	-2177	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	20326	2			N	-0-					7
02	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					7
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					7
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					7
05	10447	X	3284	-0-	-7163	-0-	3284	2			N	-0-					7
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					7

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2022 - WELL PLUGGED 6/13/2022

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	832	R	832	-0-	-0-	-0-	597	2	235	9	N	214	114	1			100
*06	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	863	2	252	9	N	229	175	1			154

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

01	558	#	319	-0-	-239	-0-	125	2	194	9	N	176					237
02	504	#	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					237
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	2	101	9	N	92	174	1			155
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					155
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	157	2	166	9	N	151	182	1			124
06	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					124

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

01	1116	X	20	-0-	-1096	-0-	2	2	18	9	Y	16					76
02	1008	X	391	-0-	-617	-0-	391	2			Y	-0-					76
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20					96
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1831	2	48	9	Y	44					140
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20					160
06	1200	X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			Y	-0-					160

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	155	-0-	155	155	155	1			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	150	-0-	150	305	150	1			N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20869 - 21175

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF. 21033 - 21109

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	310	X	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

01	23033	X	564	-0-	-22469	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	1441	-0-	-19363	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	6540	-0-	-14943	-0-	6400	2	140	4	N	-0-					-0-
04	18990	X	6831	-0-	-12159	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	155	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	150	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	155	1	92	2	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	150	1	104	2	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
03	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
*06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 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
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	252	#	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					26
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					26
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					26
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					26
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					26
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	164	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	Y	20					37
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	133	2	17	9	Y	15					52
*04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9	51	1			10
*05	155	#	109	-0-	-46	-0-	103	2	6	9	Y	5					15
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	129	2	17	9	Y	15					30

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 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
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6	24	1			33
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					43
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	Y	8					51
*04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	25	1			30
*05	310	#	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	3					33
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8					41

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*05	14B2 EXT		160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	7					74
06	14B2 EXT		146	-0-	146	306	129	2	17	9	Y	15					89

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*05	14B2 EXT		39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	2					69
06	14B2 EXT		60	-0-	60	99	51	2	9	9	Y	8					77

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 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
01	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	24	1			27
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					37
03	310	#	273	-0-	-37	-0-	265	2	8	9	Y	7					44
*04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	25	1			23
*05	310	#	189	-0-	-121	-0-	187	2	2	9	Y	2					25
06	300	#	265	-0-	-35	-0-	257	2	8	9	Y	7					32

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1573	-0-	-473	-0-	1554	2	19	9	N	17					187
02	1820	#	1663	-0-	-157	-0-	1639	2	24	9	N	22	174	1			35
03	2015	#	1668	-0-	-347	-0-	1645	2	23	9	N	21					56
04	1950	#	1901	-0-	-49	-0-	1880	2	21	9	N	19					75
05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	N	23					98
06	1770	#	1716	-0-	-54	-0-	1695	2	21	9	N	19					117

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9246	-0-	-612	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	8108	-0-	-852	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8430	-0-	-1490	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8189	-0-	-1231	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	13669	3	1073	9	N	975	777	1			368
02	13636	X	13382	-0-	-254	-0-	12473	3	909	9	N	826	778	1			416
03	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	12001	3	872	9	N	793	587	1			622
04	14610	X	12114	-0-	-2496	-0-	11156	3	958	9	N	871	1002	1			491
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					491
06	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					491

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	16370	3	1612	9	N	1465	1133	1			593
02	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	14077	3	1449	9	N	1317	1499	1			411
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	14235	3	1497	9	N	1361	1395	1			377
04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	13648	3	1483	9	N	1348	1186	1			539
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					539
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					539

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

01	1023	#	398	-0-	-625	-0-	388	3	10	9	Y	9	6	1			7
02	924	#	361	-0-	-563	-0-	350	3	11	9	Y	10	12	1			5
03	1023	#	407	-0-	-616	-0-	393	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	990	#	421	-0-	-569	-0-	409	3	12	9	Y	11	7	1			10
05	651	#	418	-0-	-233	-0-	400	3	18	9	Y	16	15	1			11
*06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	14	1			7

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		402	-0-	402	862	402	3			Y	-0-					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	Y	15					51
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	572	3	21	9	Y	19					70
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	643	3	22	9	Y	20	71	1			19
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	Y	8					27
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	3	9	9	Y	8					35
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	41	1			5

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

01	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*06	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

01	14B2 EXT		406	-0-	406	1224	406	3			N	-0-					12
02	1774	R	550	-0-	-1224	-0-	550	3			N	-0-					12
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	N	6	15	1			3
04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					3
05	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					3
*06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	718	-0-	-2282	2580	718	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	864	-0-	-1936	644	864	2			Y	-0-					-0-
03	1387	N	743	-0-	-644	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

01	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		861	-0-	861	861	861	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		857	-0-	857	1718	857	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		692	-0-	692	2410	692	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		909	-0-	909	3319	909	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3319					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

01	868	N	538	-0-	-330	-0-	512	2	26	9	Y	24	15	1			21
02	DLQ G-10		640	-0-	640	640	620	2	20	9	Y	18	18	1			21
03	DLQ G-10		620	-0-	620	1260	592	2	28	9	Y	25	29	1			17
04	DLQ G-10		522	-0-	522	1782	496	2	26	9	Y	24	18	1			23
05	DLQ G-10		783	-0-	783	2565	753	2	30	9	Y	27	25	1			25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2565					Y	NO RPT					25

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

01	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	1080	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		498	-0-	498	1578	498	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		626	-0-	626	2204	626	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2204					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	621	-0-	-154	-0-	589	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	724	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10		691	-0-	691	1444	660	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10		656	-0-	656	2100	628	2	28	9	Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10		787	-0-	787	2887	757	2	30	9	Y	27	27	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2887					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	145	-0-	-227	-0-	113	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10		207	-0-	207	207	178	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10		142	-0-	142	349	111	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	349					Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10		100	-0-	100	449	70	2	30	9	Y	27	27	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT					1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	528	-0-	-247	-0-	469	2	59	9	Y	54	54	1			3
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	589	2	61	9	Y	55	53	1			5
03	DLQ G-10		586	-0-	586	1236	525	2	61	9	Y	55	58	1			2
04	DLQ G-10		583	-0-	583	1819	528	2	55	9	Y	50	50	1			2
05	DLQ G-10		845	-0-	845	2664	760	2	85	9	Y	77	75	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2664					Y	NO RPT					4

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					22
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					22
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					22
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					22
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2780	3	23	9	Y	21					98
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	2459	3	9	9	Y	8					106
03	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2678	3	11	9	Y	10					116
04	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2017	3	8	9	Y	7					123
05	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2578	3	19	9	Y	17	130	1			10
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	2429	3	6	9	Y	5					15

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					17
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	9	Y	1					18
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					18
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					19
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2	15	1			6
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					7

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1					17
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					18
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					19
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1					20
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	3	2	9	Y	2	16	1			6
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	47	3	1	9	Y	1					7

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					92
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	99	3			Y	-0-					92
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					92
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					92
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					92
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					92

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					42
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	467	-0-	-463	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	209	-0-	-380	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1					35
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	653	2	1	9	Y	1					36
03	527	N	186	-0-	-341	-0-	185	2	1	9	Y	1					37
04	1110	N	571	-0-	-539	-0-	570	2	1	9	Y	1					38
05	713	N	257	-0-	-456	-0-	256	2	1	9	Y	1					39
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					40

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

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

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	5164	-0-	-2772	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	5165	-0-	-2935	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	3802	-0-	-4568	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	5863	-0-	-2237	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	27497	3	7	9	Y	6					117
02	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	24710	3	4	9	Y	4					121
03	22909	X	21707	-0-	-1202	-0-	21699	3	8	9	Y	7					128
04	26610	X	16447	-0-	-10163	-0-	16444	3	3	9	Y	3					131
05	27497	X	10049	-0-	-17448	-0-	10048	3	1	9	Y	1					132
06	26610	X	12983	-0-	-13627	-0-	12983	3			Y	-0-	76	0			56

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8427	N	8427	-0-	-0- B	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
02	7364	N	4702	-0-	-2662 B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8060	N	7809	-0-	-251 B	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
04	8160	N	7406	-0-	-754 B	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	7285	N	7285	-0-	-0- B	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
06	7560	N	7335	-0-	-225 B	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	3	6	9	Y	5					67
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2107	3	2	9	Y	2					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2073	3	8	9	Y	7					76
04	2490	N	1499	-0-	-991 B	-0-	1496	3	3	9	Y	3					79
05	2325	N	1161	-0-	-1164 B	-0-	1160	3	1	9	Y	1					80
06	2010	N	1399	-0-	-611 B	-0-	1399	3			Y	-0-	46	1			34

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26939		31147	-0-	4208 B	-6308	31147	3			N	-0-					-0-
02	24332		26873	-0-	2541 B	-3767	26873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3767																	
03	26939		24624	-0-	-2315 B	-6082	24624	3			N	-0-					-0-
04	26070		24744	-0-	-1326 B	-7408	24744	3			N	-0-					-0-
05	26939		15353	-0-	-11586 B	-18994	15353	3			N	-0-					-0-
06	26070		13570	-0-	-12500 B	-31494	13570	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5882	N	5882	-0-	-0- B	-0-	5882	3			Y	-0-	4	1			3
02	5671	N	5671	-0-	-0- B	-0-	5671	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6185	N	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3			Y	-0-					3
04	5160	N	3830	-0-	-1330 B	-0-	3815	3	15	9	Y	14	1	1			16
05	5332	N	3089	-0-	-2243 B	-0-	3078	3	11	9	Y	10	9	1			17
06	5160	N	1968	-0-	-3192 B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	12	1			11

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15155	R	15155	-0-	-0-	-0-	15155	3			N	-0-					107
02	10796	R	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3			N	-0-					107
03	14353	#	12815	-0-	-1538	-0-	12815	3			N	-0-					107
04	14670	#	10473	-0-	-4197	-0-	10473	3			N	-0-					107
05	15159	#	8623	-0-	-6536	-0-	8623	3			N	-0-					107
06	14670	#	6755	-0-	-7915	-0-	6755	3			N	-0-					107

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 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
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					112
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					112
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					112
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					112
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					112
*06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 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
01	19251	X	12967	-0-	-6284	-0-	12950	3	17	9	Y	15					77
02	16576	X	10244	-0-	-6332	-0-	10234	3	10	9	Y	9					86
03	18352	X	11843	-0-	-6509	-0-	11826	3	17	9	Y	15					101
04	14910	X	12723	-0-	-2187	-0-	12714	3	9	9	Y	8					109
05	12958	X	7711	-0-	-5247	-0-	7708	3	3	9	Y	3					112
06	12540	X	10748	-0-	-1792	-0-	10745	3	3	9	Y	3					115

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 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
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	Y	1					1
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2291	3	8	9	Y	7	1	1			7

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	15	9	Y	14					94
02	7784	X	6258	-0-	-1526	-0-	6249	3	9	9	Y	8					102
03	8618	X	6466	-0-	-2152	-0-	6449	3	17	9	Y	15					117
04	7290	X	6112	-0-	-1178	-0-	6105	3	7	9	Y	6					123
05	7533	X	3631	-0-	-3902	-0-	3629	3	2	9	Y	2					125
06	7290	X	5226	-0-	-2064	-0-	5222	3	4	9	Y	4					129

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 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
01	29594	X	29594	-0-	-0-	-0-	29519	3	75	9	N	68					135
02	26544	X	26154	-0-	-390	-0-	26086	3	68	9	N	62					197
03	29388	X	23536	-0-	-5852	-0-	23485	3	51	9	N	46					243
04	28650	X	23562	-0-	-5088	-0-	23523	3	39	9	N	35					278
05	29605	X	12867	-0-	-16738	-0-	12836	3	31	9	N	28	184	1			122
06	28650	X	19206	-0-	-9444	-0-	19194	3	12	9	N	11					133

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1792	-0-	-1308	1770	1792	3			Y	-0-					68
02	2800	N	1646	-0-	-1154	616	1646	3			Y	-0-					68
03	1693	N	1077	-0-	-616	-0-	1077	3			Y	-0-					68
04	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	3			Y	-0-					68
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					68
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506																	
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624																	
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					30
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					30
03	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	3			N	-0-					30
04	3990	X	2792	-0-	-1198	-0-	2792	3			N	-0-					30
05	4123	X	3197	-0-	-926	-0-	3197	3			N	-0-					30
06	3990	X	3286	-0-	-704	-0-	3286	3			N	-0-					30
XTO ENERGY INC. 945936																	
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414																	
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12477	3	7	9	Y	6					76
02	11200	X	10149	-0-	-1051	-0-	10146	3	3	9	Y	3					79
03	12400	X	10915	-0-	-1485	-0-	10908	3	7	9	Y	6					85
04	12090	X	10569	-0-	-1521	-0-	10565	3	4	9	Y	4					89
05	12493	X	4932	-0-	-7561	-0-	4932	3			Y	-0-					89
06	12090	X	4024	-0-	-8066	-0-	4023	3	1	9	Y	1	52	1			38
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348																	
01	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7785	3	12	9	N	11					149
02	7644	X	6920	-0-	-724	-0-	6910	3	10	9	N	9					158
03	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7612	3	11	9	N	10					168
04	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	7338	3	4	9	N	4					172
05	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	7325	3	1	9	N	1					173
06	7560	X	7173	-0-	-387	-0-	7171	3	2	9	N	2					175
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476																	
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	14	9	Y	13	6	1			19
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	3	10	9	Y	9					28
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	3	6	9	Y	5					33
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	3083	3	15	9	Y	14	14	1			33
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	9	Y	12	18	1			27
*06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7598	3	23	9	Y	21	20	1			28
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900																	
01	17391	X	16765	-0-	-626	-0-	16717	3	48	9	N	44					155
02	15708	X	4195	-0-	-11513	-0-	4177	3	18	9	N	16					171
03	17391	X	11811	-0-	-5580	-0-	11808	3	3	9	N	3					174
04	16230	X	6621	-0-	-9609	-0-	6621	3			N	-0-					174
05	16771	X	41	-0-	-16730	-0-	41	3			N	-0-					174
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					174

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6244	X	4957	-0-	-1287	-0-	4951	3	6	9	Y	5	12	1			16
02	6496	X	2573	-0-	-3923	-0-	2571	3	2	9	Y	2					18
03	7192	X	3827	-0-	-3365	-0-	3827	3			Y	-0-					18
04	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	3319	3	1	9	Y	1	8	1			11
05	4960	X	2662	-0-	-2298	-0-	2661	3	1	9	Y	1	6	1			6
06	4800	X	2896	-0-	-1904	-0-	2887	3	9	9	Y	8	5	1			9

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 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
01	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16443	3	73	9	N	66					204
02	16576	X	15547	-0-	-1029	-0-	15486	3	61	9	N	55					259
03	18352	X	12847	-0-	-5505	-0-	12789	3	58	9	N	53	186	1			126
04	17760	X	10259	-0-	-7501	-0-	10234	3	25	9	N	23					149
05	17205	X	11387	-0-	-5818	-0-	11362	3	25	9	N	23					172
06	16650	X	8998	-0-	-7652	-0-	8937	3	61	9	N	55					227

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696		6126	-0-	-570	-0-	6105	3	21	9	N	19	161	1			22
02	6048		5672	-0-	-376	-0-	5633	3	39	9	N	35					57
03	6696		5726	-0-	-970	-0-	5693	3	33	9	N	30					87
04	6360	#	5730	-0-	-630	-0-	5709	3	21	9	N	19					106
05	6572	#	5641	-0-	-931	-0-	5612	3	29	9	N	26					132
06	6090	#	6084	-0-	-6	-0-	6047	3	37	9	N	34					166

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					1
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					1
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9095	2	23	9	N	21					22
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1					23
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					23
*06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					23

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2712	-0-	-388	216	2712	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1809	-0-	-235	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1321	-0-	-942	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 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
01	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3828	-0-	-316	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4042	2	23	9	N	21					21
04	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3302	2	6	9	N	5					26
05	4433	X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			N	-0-					26
06	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	4055	2			N	-0-					26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3641	-0-	-109	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6182	-0-	-3758	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7459	-0-	-3546	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7439	-0-	-3566	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7215	-0-	-3435	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	12	1	4306	2	N	-0-					18
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					18
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					18
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-	14	1			4
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-	2	1			2
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					2

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2083	N	1959	-0-	-124	-0-	24	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2034	2	78	4	Y	-0-					44
02	1960	X	1883	-0-	-77	-0-	1883	2			Y	-0-					44
03	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	1851	2			Y	-0-					44
04	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	1222	2			Y	-0-					44
05	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2			Y	-0-					44
06	2040	X	1685	-0-	-355	-0-	1685	2			Y	-0-					44

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					17
02	3052	X	2137	-0-	-915	-0-	2137	3			Y	-0-					17
03	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	3			Y	-0-					17
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			Y	-0-					17
05	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	2494	3			Y	-0-					17
06	3270	X	2807	-0-	-463	-0-	2807	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-					93
02	5880	X	3828	-0-	-2052	-0-	3828	3			Y	-0-					93
03	6510	X	4159	-0-	-2351	-0-	4159	3			Y	-0-					93
04	6180	X	5754	-0-	-426	-0-	5754	3			Y	-0-					93
05	6386	X	4991	-0-	-1395	-0-	4991	3			Y	-0-					93
06	6180	X	4807	-0-	-1373	-0-	4807	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30566	X	29873	-0-	-693	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	22592	-0-	-4204	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	20107	-0-	-9560	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	21613	-0-	-7307	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	17413	-0-	-12471	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	28107	-0-	-813	-0-	28107	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3617	-0-	-1543	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	24	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
*05	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					110
02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					110
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					110
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					110
05	10478	X	7836	-0-	-2642	-0-	7836	2			N	-0-					110
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					110

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 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
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					113
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					113
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					113
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	41	3	61	9	N	55					168
05	124	#	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					168
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	49	1			33
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	10					43
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	Y	10	33	1			20
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	11	1			13
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					15
*06	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 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
01	1085	#	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	868	#	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	713	-0-	-496	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	960	#	504	-0-	-456	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		811	-0-	811	811	811	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		892	-0-	892	1703	892	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	2560	857	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		196	-0-	196	2756	196	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2756					Y	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					125
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					125
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					125
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					125
*05	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	2			N	-0-					125
*06	3000	N	4077	-0-	1077	1528	4077	2			N	-0-					125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022 - WELL PLUGGED 3/8/2022

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	41	2	198	9	Y	180	163	1			36
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	44	2	246	9	Y	224	210	1			50
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	45	2	321	9	Y	292	275	1			67
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	31	2	314	9	Y	285	300	1			52
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	16	2	382	9	Y	347	331	1			68
*06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	7	2	350	9	Y	318	328	1			58

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	75	-0-	-80	-0-	2	2	73	9	Y	66	64	1			13
02	392	N	83	-0-	-309	-0-	3	2	80	9	Y	73	72	1			14
03	403	N	88	-0-	-315	-0-	3	2	85	9	Y	77	76	1			15
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	9	Y	77	79	1			13
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	178	2	80	9	Y	73	77	1			9
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	2	22	9	Y	20	25	1			4

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 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
01	9579	X	291	-0-	-9288	-0-	107	2	184	9	Y	167	160	1			21
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	94	2	187	9	Y	170	173	1			18
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	84	2	149	9	Y	135	142	1			11
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	65	2	178	9	Y	162	151	1			22
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	44	2	200	9	Y	182	184	1			20
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	34	2	194	9	Y	176	174	1			22

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	488	-0-	488	2932	156	2	332	9	Y	302	301	1			32
02	3315	X	383	-0-	-2932	-0-	133	2	250	9	Y	227	250	1			9
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	74	2	119	9	Y	108	98	1			19
04	480	X	198	-0-	-282	-0-	59	2	139	9	Y	126	134	1			11
05	496	X	169	-0-	-327	-0-	93	2	76	9	Y	69	75	1			5
06	480	X	144	-0-	-336	-0-	102	2	42	9	Y	38	40	1			3

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	133	-0-	-9384	-0-	70	2	63	9	Y	57	57	1			58
02	644	N	119	-0-	-525	-0-	65	2	54	9	Y	49	49	1			58
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	54	2	58	9	Y	53	54	1			57
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	29	2	85	9	Y	77	71	1			63
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	28	2	12	9	Y	11	69	1			5
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	23	2	54	9	Y	49	48	1			6

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	188	-0-	188	912	137	2	51	9	Y	46	49	1			7
02	1075	X	163	-0-	-912	-0-	122	2	41	9	Y	37	37	1			7
03	217	X	153	-0-	-64	-0-	111	2	42	9	Y	38	38	1			7
04	270	X	135	-0-	-135	-0-	96	2	39	9	Y	35	35	1			7
05	217	X	147	-0-	-70	-0-	111	2	36	9	Y	33	34	1			6
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	111	2	32	9	Y	29	30	1			5

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		2351	-0-	-749	-0-	2347	2	4	9	N	4					8
02	2800		-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					8
03	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					8
04	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	6	1			2
05	3100		3190	-0-	90	90	3180	2	10	9	N	9	7	1			4
*06	3000		3055	-0-	55	145	3049	2	6	9	N	5	7	1			2

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	589	N	167	-0-	-422	-0-	106	2	61	9	N	55					152
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	257	2	63	9	N	57					209
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	310	2	77	9	N	70	179	1			100
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	271	2	80	9	N	73					173
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	354	2	74	9	N	67	178	1			62
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77					139

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	847	-0-	-353	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17					182
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1626	2	46	9	N	42	184	1			40
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1849	2	44	9	N	40					80
04	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1477	2	42	9	N	38					118
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1684	2	43	9	N	39					157
06	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1682	2	34	9	N	31					188

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	307	-0-	-1009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	900	N	170	-0-	-730	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3908	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3480	X	2532	-0-	-948	-0-	2525	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4768	2	7	9	Y	6	6	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

01	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1786	-0-	-538	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	202	-0-	-1748	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	131	1	749	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					27
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	440	2	Y	-0-					27
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					27
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			Y	-0-					27
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					27
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

	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
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

	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
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

	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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	293	R	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	2981	3	22	9	N	20					97
02	3136	X	3086	-0-	-50	-0-	3061	3	25	9	N	23					120
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3488	3	33	9	N	30					150
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3478	3	25	9	N	23					173
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	3	51	9	N	46	176	1			43
*06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3599	3	33	9	N	30					73

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					124
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					124
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					124
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					124
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4888	2	25	9	Y	23					147
06	1500	X	763	-0-	-737	-0-	763	2			Y	-0-					147

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366

01	1959	X	4268	-0-	2309	B	-0-	2325	2	1943	9	N	1766	1722	0		221
02	2976	X	2976	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	1368	9	N	1244	1081	0		384
03	1977	X	1977	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	932	9	N	847	1081	0		150
04	335	X	335	-0-	-0-	B	-0-	190	2	145	9	N	132				282
05	692	X	692	-0-	-0-	B	-0-	389	2	303	9	N	275	180	0		377
*06	1477	X	1477	-0-	-0-	B	-0-	792	2	685	9	N	623	743	0		257

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 164305
WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 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
01	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					51
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2			N	-0-					51
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					51
04	60	N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2			N	-0-					51
05	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					51
06	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2			N	-0-					51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27670	X	27670	-0-	-0-	B	-0-	1820	1	23313	2	Y	2306	2284	0			112
								2537	9									
02	21420	X	20593	-0-	-827	B	-0-	1234	1	17114	2	Y	2041	2064	0			89
								2245	9									
03	23715	X	21487	-0-	-2228	B	-0-	1219	1	17895	2	Y	2157	2139	0			107
								2373	9									
04	22950	X	20307	-0-	-2643	B	-0-	1086	1	15723	2	Y	1906	1948	0			65
								1401	4	2097	9							
05	2403	X	2403	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2014	2	Y	177	172	0			70
								195	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26920	X	26920	-0-	-0-	B	-0-	1771	1	22664	2	Y	2259	2231	0			116
								2485	9									
02	21927	X	21927	-0-	-0-	B	-0-	1319	1	18311	2	Y	2088	2113	0			91
								2297	9									
03	24025	X	23121	-0-	-904	B	-0-	1325	1	19312	2	Y	2258	2239	0			110
								2484	9									
04	23250	X	19773	-0-	-3477	B	-0-	1049	1	15207	2	Y	2000	2010	0			100
								1317	4	2200	9							
05	16745	X	16745	-0-	-0-	B	-0-	1151	1	13560	2	Y	1849	1757	0			192
								2034	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					33

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 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
01	28810	X	28810	-0-	-0- B	-0-	1919	1	24593	2	Y	2089	2079	0			103
							2298	9									
02	22652	X	22472	-0-	-180 B	-0-	1377	1	19117	2	Y	1798	1823	0			78
							1978	9									
03	25079	X	23573	-0-	-1506 B	-0-	1376	1	20098	2	Y	1908	1896	0			90
							2099	9									
04	24270	X	20651	-0-	-3619 B	-0-	1133	1	16434	2	Y	1635	1645	0			80
							1285	4	1799	9							
05	18131	X	18131	-0-	-0- B	-0-	1304	1	15268	2	Y	1417	1356	0			141
							1559	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	25571	-0-	-7909 B	-381649	1165	1	615	2	Y	2231	2226	0	5	8	-0-
							21235	3	102	4							
02	30240	X	23147	-0-	-7093 B	-381649	1091	1	574	2	Y	2015	2014	0	1	8	-0-
							19164	3	101	4							
03	31713	X	26904	-0-	-4809 B	-381649	1262	1	625	2	Y	2285	2284	0	1	8	-0-
							22461	3	42	4							
04	30210	X	25987	-0-	-4223 B	-381649	1132	1	629	2	Y	2126	2123	0	3	8	-0-
							21847	3	40	4							
05	29047	X	23294	-0-	-5753 B	-381649	1017	1	597	2	Y	2060	2058	0	2	8	-0-
							19359	3	55	4							
06	26040	X	20519	-0-	-5521 B	-381649	890	1	537	2	Y	1716	1716	0			-0-
							17096	3	108	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85073	X	85073	-0-	-0- B	-0-	84670	2	403	9	N	366	366	1			295
02	74310	X	74310	-0-	-0- B	-0-	73947	2	363	9	N	330	371	1			254
03	84748	X	84748	-0-	-0- B	-0-	84306	2	442	9	N	402	557	1			99
04	73785	X	73785	-0-	-0- B	-0-	73385	2	400	9	N	364	184	1			279
05	74586	X	33560	-0-	-41026 B	-0-	33452	2	108	9	N	98	190	1			187
06	72180	X	67415	-0-	-4765 B	-0-	67276	2	139	9	N	126	181	1			132

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 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
01	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			Y	-0-					401
02	1232	N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224	2			Y	-0-					401
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			Y	-0-					401
04	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1304	2	29	9	Y	26					427
05	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	1288	2	57	9	Y	52					479
*06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1282	2	23	9	Y	21					500

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 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
*07	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					7
*08	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					7
09	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					7
10	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					7
11	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-					7
12	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	2			Y	-0-					7
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
02	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					7
03	496	#	327	-0-	-169	-0-	327	2			Y	-0-					7
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					7
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	2			Y	-0-					7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 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
*07	14B2	EXT	670	-0-	670	670	670	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	314	-0-	314	984	314	2			N	-0-					-0-
*09	1207	R	223	-0-	-984	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	744	#	243	-0-	-501	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	720	#	177	-0-	-543	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	744	#	73	-0-	-671	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	744	#	136	-0-	-608	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*02	672	#	653	-0-	-19	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	690	#	197	-0-	-493	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 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
01	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2447	2	184	9	Y	167	163	1			78
02	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	87	1			127
03	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2495	2	202	9	Y	184	259	1			52
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2512	2	209	9	Y	190	164	1			78
05	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2408	2	223	9	Y	203	165	1			116
*06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1384	2	157	9	Y	143	168	1			91

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	67	65	1			74
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	54	35	1			93
03	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	73	104	1			62
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	76	66	1			72
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	81	66	1			87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	67	1			77

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	N	30					174
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					190
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	176	1			48
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1815	2	28	9	N	25					73
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	N	22					95
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	N	21					116

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	180	2	13	9	Y	12	17	1			92
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	16	1			95
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	154	2	18	9	Y	16	18	1			93
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	153	2	17	9	Y	15	17	1			91
05	310	N	143	-0-	-167	-0-	125	2	18	9	Y	16	17	1			90
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	107	2	12	9	Y	11					101

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					78
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					79
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1					80
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					80
05	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1119	2	2	9	N	2					82
06	1200	N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-					82

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11					53
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	201	2	22	9	Y	20					73
03	310 N	43	-0-	-267	-0-	42	2	1	9	Y	1					74
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	4	2	1	9	Y	1					75
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	3	2	1	9	Y	1					76
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1					77

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	4	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	3	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5709	3	138	9	N	125	169	1			57
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4769	3	86	9	N	78					135
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6029	3	125	9	N	114					249
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5724	3	55	9	N	50	186	1			113
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5782	3	141	9	N	128	148	1			93
*06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5530	3	66	9	N	60					153

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					69
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			Y	-0-					69
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					69
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					69
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					69
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2935	-0-	-117	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

01	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	1550	-0-	-2350	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	221	-0-	-367	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	355	3455	2			N	-0-					-0-
04	2324	N	1969	-0-	-355	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					45
02	4200	X	2473	-0-	-1727	-0-	2473	2			N	-0-					45
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	4386	2			N	-0-					45
04	5160	X	2862	-0-	-2298	-0-	2862	2			N	-0-					45
05	5332	X	2728	-0-	-2604	-0-	2728	2			N	-0-					45
06	4350	X	2872	-0-	-1478	-0-	2872	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 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
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					59
02	2800	N	3351	-0-	551	551	3351	2			N	-0-					59
03	2253	N	1702	-0-	-551	-0-	1702	2			N	-0-					59
04	750	N	391	-0-	-359	-0-	391	2			N	-0-					59
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117593	X	117593	-0-	-0-	-0-	117593	2			N	-0-					140
02	79349	X	79349	-0-	-0-	-0-	79349	2			N	-0-					140
03	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					140
04	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	47172	2			N	-0-					140
05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	42727	2			N	-0-					140
06	31560	X	30522	-0-	-1038	-0-	30522	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 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
01	7688	X	4289	-0-	-3399	-0-	4289	2			N	-0-					94
02	6104	X	3183	-0-	-2921	-0-	3183	2			N	-0-					94
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					94
04	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	3736	2			N	-0-					94
05	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	4190	2			N	-0-					94
06	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 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
01	1271	N	848	-0-	-423	-0-	848	2			N	-0-					122
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					122
03	1147	N	727	-0-	-420	-0-	727	2			N	-0-					122
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	584	2			N	-0-					122
05	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					122
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2		N	-0-			15
*08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2		N	-0-			15
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2		N	-0-			15
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2		N	-0-			15
11	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2		N	-0-			15
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2		N	-0-			15
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			15
02	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2		N	-0-			15
03	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2		N	-0-			15
04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2		N	-0-			15
05	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2		N	-0-			15
06	7470	X	3617	-0-	-3853	-0-	3617	2		N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
*06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2		N	-0-			-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

01	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2		N	-0-			-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2		N	-0-			-0-
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2		N	-0-			-0-
04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2		N	-0-			-0-
*06	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8118	-0-	-12	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					6
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					6
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					6
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					6
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					6
12	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					6
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
02	2800	N	3166	-0-	366	366	3166	2			N	-0-					6
03	2623	N	2257	-0-	-366	-0-	2257	2			N	-0-					6
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					6
05	1023		2011	-0-	988	988	2011	2			N	-0-					6
06	990		1173	-0-	183	1171	1173	2			N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					104
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					104
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					104
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					104
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					104
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7525	-0-	-876	-0-	7390	3	135	9	Y	123	188	1			176
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6990	3	69	9	Y	63	168	1			71
03	7595	X	607	-0-	-6988	-0-	592	3	15	9	Y	14					85
04	7350	X	5357	-0-	-1993	-0-	5287	3	70	9	Y	64					149
05	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	7360	3	58	9	Y	53					202
06	7350	X	6467	-0-	-883	-0-	6454	3	13	9	Y	12					214

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			Y	-0-					76
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	2363	3			Y	-0-					76
03	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	2571	3	24	9	Y	22					98
04	2760	X	2383	-0-	-377	-0-	2364	3	19	9	Y	17					115
05	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	2407	3	78	9	Y	71					186
06	2580	X	2338	-0-	-242	-0-	2306	3	32	9	Y	29	181	1			34

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

01	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					23
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7181	2	3	9	N	3					577
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	2	3	9	N	3					580
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					580
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					580
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					580
*06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					580

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	194	N	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-					80
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					80
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y	3					83
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y	3					86
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y	3					89
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	Y	3					92

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	Y	2					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					4
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					6
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	Y	2					8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					129
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	2			N	-0-					129
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					129
04	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-					129
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					146
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					152

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-